
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 PRECEEDING
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			00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263															
COGDRELL, D. M. JR EST.			WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ECHOLS "2"			WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL, MAURICE			WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOAKUM				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A		

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

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

COGDELL #1				WELL #:	2	RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF.	N/A
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ACKERLY (DEAN SAND)			00448 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARTIN		
DIAMONDBACK E&P LLC			217012							
LANGHAM			WELL #:	124	RRCID -> 282070	COMPL. DATE 11/22/1978	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 8419 - 8623	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			03/26/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE			
NWG OPERATING LLC				616947						
JOHNSON, L.K.				WELL #:	301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3684 - 3692
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECKER (YATES)			06610 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRY			
BAYLOR OPERATING, LLC			058832										
HOFFMAN			WELL #:	1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	-	3431			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432	-	3435
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BIRNIE (CONGL.)			08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263													
COGDEL			WELL #:		3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A			
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHOLS				WELL #:	4	RRCID ->	293145	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	974	PERF.	574	-	778
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT						-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BITTNER (SAN ANDRES)					08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC					841316						
YAHN, EDMUND J.					WELL #:	1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5280 - 5312
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAHANEY										11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM					
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799											
COCHISE										WELL #:		1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 02/14/2025		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270	
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

BROKEN BONE (CONGL.)				12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY				891175												
BROTHERS				WELL #:		1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A		
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	14	1	392	3	N	-0-					5
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	18	1	494	3	N	-0-					5
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	3	N	-0-					5
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	3	N	-0-					5
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	N	-0-					5
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	21	1	529	3	N	-0-					5
07	775 N	616	-0-	-159	-0-	24	1	592	3	N	-0-					5
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	27	1	670	3	N	-0-					5
09	540 N	191	-0-	-349	-0-	7	1	184	3	N	-0-					5
10	620 N	405	-0-	-215	-0-	15	1	390	3	N	-0-					5
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	22	1	528	3	N	-0-					5
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			7,593		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAJORS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138350	COMPL.	DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257 - 12281	
01	1488 N	167	-0-	-1321	-0-	5	1	137 3 N	23		
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	25	9				
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	42	1	1150 3 N	20		
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	22	9				
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	92	1	2532 3 N	20	184 1	
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	22	9				
07	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	66	1	1739 3 N	33		
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	36	9				
09	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	65	1	1739 3 N	28		
10	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	31	9				
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1486 3 N	15		
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	17	9				
						66	1	1661 3 N	33		
						36	9				
						68	1	1708 3 N	31		
						34	9				
						47	1	1158 3 N	-0-		
						54	1	1416 3 N	11	181 1	
						12	9				
						68	1	1644 3 N	27		
						30	9				
						75	1	1664 3 N	36		
						40	9				
TOTAL GAS PROD:				19,045	TOTAL CONDENSATE PROD:				277		

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 8A

PAGE: 6

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"												CNTY: COTTLE			
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 891175															
WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		207	1	5841	3	N	42			104
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-		46	9	5699	3	N	38	73	1	69
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-		208	1	6585	3	N	23			92
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-		42	9	5602	3	N	15	80	1	27
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-		240	1	7176	3	N	27			54
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-		25	9	6167	3	N	12			66
07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-		212	1	5932	3	N	10			76
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		17	9	6112	3	N	13			89
09	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-		269	1	6099	3	N	18			107
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-		30	9	6265	3	N	20	98	1	29
11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-		243	1	5834	3	N	20			49
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-		13	9	5427	3	N	28	30	1	47
							31	9							
TOTAL GAS PROD: 75,858												TOTAL CONDENSATE PROD: 266			

BROTHERS												CNTY: COTTLE			
WELL #: 4 RRCID -> 162597 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	651 N	564	-0-	-87	-0-		19	1	545	3	N	-0-			35
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-		16	1	436	3	N	-0-			35
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-		22	1	617	3	N	-0-			35
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		51	1	1350	3	N	15			50
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-		17	9	836	3	N	7			57
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-		31	1	902	3	N	7			64
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		8	9	1941	3	N	25			89
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		35	1	1692	3	N	10			99
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		77	1	1884	3	N	18			117
10	3100 N	3622	-0-	522	522		28	9	3425	3	N	60	110	1	67
11	3000 N	2683	-0-	-317	205		67	1	2542	3	N	33			100
12	1712 N	1507	-0-	-205	-0-		11	9	1442	3	N	-0-			100
							76	1							
							20	9							
							131	1							
							66	9							
							105	1							
							36	9							
							65	1							
TOTAL GAS PROD: 18,501												TOTAL CONDENSATE PROD: 175			

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175												
RUSSELL			WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314	-	8443			
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-			33 1	916	3	N	13					13
								14 9									
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-			69 1	1836	3	N	22					35
								24 9									
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-			59 1	1579	3	N	7					42
								8 9									
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			54 1	1379	3	N	8					50
								9 9									
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			40 1	996	3	N	-0-					50
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-			29 1	738	3	N	-0-					50
09	690 N	25	-0-	-665	-0-			1 1	24	3	N	-0-					50
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					50
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					50
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					50

TOTAL GAS PROD:

7,808

TOTAL CONDENSATE PROD:

50

BROTHERS				WELL #:	6	RRCID -> 203845	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-		29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RUSSELL				WELL #:	4	RRCID -> 206264	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8068 - 9940	
01	2821 X	2048	-0-	-773	-0-	70	1	1968 3 N	9	82
02	2548 X	1837	-0-	-711	-0-	10 64	9 1	1764 3 N	8	90
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	9 98	9 1	2697 3 N	8	98
04	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	82	1	2176 3 N	2	100
05	2480 X	1971	-0-	-509	-0-	2 71	9 1	1898 3 N	2	102
06	2700 N	1982	-0-	-718	-0-	2 75	9 1	1906 3 N	1	103
07	2325 N	1637	-0-	-688	-0-	1 63	9 1	1574 3 N	-0-	103
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	79	1	1978 3 N	1	104
09	1980 N	1502	-0-	-478	-0-	1 58	9 1	1443 3 N	1	105
10	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	1 42	9 1	1091 3 N	1	106
11	1980 N	1165	-0-	-815	-0-	1 46	9 1	1111 3 N	7	113
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	8 67	9 1	1506 3 N	1	114

TOTAL GAS PROD:

21,972

TOTAL CONDENSATE PROD:

41

BROKEN BONE (CONGL.)															//CONT.// 12150 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COTTLE																																																						
WAGNER OIL COMPANY															//CONT.// 891175																																																																					
BROTHERS "A"															WELL #: 7					RRCID -> 211569					COMPL. DATE 08/11/2005					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010																																																						
M															GAS INJECT. (I)					MONTHLY					CUMU STATUS					* * DISPOSITIONS					* * C					COND					* * DISPOSITIONS					* * EOM																																		
0															PROD GAS LIFT(L)					STATUS(CODE)					(-)UNDERAGE					AMT					CODE					AMT					CODE					M					PROD					AMT					CODE					AMT					CODE					BALANCE				
01															2263 X					1031					-0-					-1232					-0-					35					1					996					3					N					-0-										42									
02															1652 X					454					-0-					-1198					-0-					16					1					438					3					N					-0-										42									
03															1829 X					1229					-0-					-600					-0-					43					1					1186					3					N					-0-										42									
04															1380 X					1078					-0-					-302					-0-					39					1					1039					3					N					-0-										42									
05															1116 X					1099					-0-					-17					-0-					40					1					1059					3					N					-0-										42									
06															1404 X					1404					-0-					-0-					-0-					53					1					1351					3					N					-0-										42									
07															1470 X					1470					-0-					-0-					-0-					56					1					1414					3					N					-0-										42									
08															1240 X					1239					-0-					-1					-0-					47					1					1192					3					N					-0-										42									
09															1410 X					387					-0-					-1023					-0-					15					1					372					3					N					-0-										42									
10															1457 X					1067					-0-					-390					-0-					39					1					1028					3					N					-0-										42									
11															1410 X					548					-0-					-862					-0-					22					1					526					3					N					-0-										42									
12															1457 X					318					-0-					-1139					-0-					14					1					304					3					N					-0-										42									
TOTAL GAS PROD:																				11,324															TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-																																							

RUSSELL				WELL #:	5	RRCID -> 211905	COMPL.	DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
01	2666 X	2589	-0-	-77	-0-	89	1	2500	3	N	-0-	27	
02	2408 X	1526	-0-	-882	-0-	54	1	1472	3	N	-0-	27	
03	3813 X	1482	-0-	-2331	-0-	52	1	1430	3	N	-0-	27	
04	3420 X	1941	-0-	-1479	-0-	71	1	1870	3	N	-0-	27	
05	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	71	1	1892	3	N	-0-	27	
06	2520 X	1638	-0-	-882	-0-	62	1	1576	3	N	-0-	27	
07	2015 X	1611	-0-	-404	-0-	62	1	1549	3	N	-0-	27	
08	2015 X	1566	-0-	-449	-0-	60	1	1506	3	N	-0-	27	
09	1950 X	1545	-0-	-405	-0-	60	1	1485	3	N	-0-	27	
10	1953 X	1430	-0-	-523	-0-	53	1	1377	3	N	-0-	27	
11	1650 X	836	-0-	-814	-0-	33	1	803	3	N	-0-	27	
12	1612 X	956	-0-	-656	-0-	41	1	915	3	N	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:				19,083	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROTHERS				WELL #:	9	RRCID -> 213975	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 8550 - 9603
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	67 1	1894 3 N	13	
02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	14 9	1626 3 N	12	
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	59 1	2481 3 N	28	40 1
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	13 9	1480 3 N	8	97 1
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	90 1	2666 3 N	22	
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	31 9	2594 3 N	15	
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	56 1	2506 3 N	17	
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	9 9	2762 3 N	13	
09	3000 N	3498	-0-	498	498	100 1	3350 3 N	12	
10	3100 N	4279	-0-	1179	1677	24 9	4098 3 N	22	
11	3000 N	1964	-0-	-1036	641	77 1	1879 3 N	7	116 1
12	641 X	-0-	-0-	-641	-0-	8 9	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,575			TOTAL CONDENSATE PROD:		169		

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175															
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF. 8798 - 11445								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	5251 X	5251	-0-	-0-		-0-			177 69	1 9	5005	3	N	63		192	1		89
02	4676 X	4246	-0-	-430		-0-			148 35	1 9	4063	3	N	32					121
03	5527 X	5527	-0-	-0-		-0-			193 37	1 9	5297	3	N	34		78	1		77
04	5131 X	5131	-0-	-0-		-0-			187 10	1 9	4934	3	N	9					86
05	5383 X	5383	-0-	-0-		-0-			195 3	1 9	5185	3	N	3					89
06	5010 X	4609	-0-	-401		-0-			175	1	4434	3	N	-0-					89
07	5177 X	5068	-0-	-109		-0-			194	1	4874	3	N	-0-					89
08	5177 X	4387	-0-	-790		-0-			167 2	1 9	4218	3	N	2					91
09	5010 X	4307	-0-	-703		-0-			167	1	4140	3	N	-0-					91
10	5177 X	3568	-0-	-1609		-0-			132	1	3436	3	N	-0-					91
11	4890 X	-0-	-0-	-4890		-0-							N	-0-					91
12	5053 X	-0-	-0-	-5053		-0-							N	92					183

TOTAL GAS PROD: 47,477

TOTAL CONDENSATE PROD: 235

RUSSELL				WELL #:	7	RRCID -> 216195	COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632				
01	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	75	1	2127	3	N	10			67
02	2352	N	1466	-0-	-886	-0-	11	9	1406	3	N	8			75
03	2325	N	1939	-0-	-386	-0-	51	1	1860	3	N	10			85
04	2130	N	1498	-0-	-632	-0-	9	9	1436	3	N	7			92
05	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	68	1	1216	3	N	6			98
06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	11	9	1630	3	N	20			118
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	54	1	1433	3	N	4	94	1	28
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	8	9	1254	3	N	9			37
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	46	1	1726	3	N	11			48
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	7	9	2428	3	N	20			68
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	64	1	1725	3	N	2			70
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	22	9	1600	3	N	17			87
							72	1							
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 20,748

TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS			//CONT.// 12150 500 891175 WELL #: 15			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: COTTLE							
			//CONT.//			RRCID -> 226569			COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608							
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	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		157 43 9	1 1 9	4434	3	N		39							109
02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		183 53 9	1 1 9	5031	3	N		48							157
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		135 19 9	1 1 9	3713	3	N		17	144	1					30
04	3720 X	3427	-0-	-293	-0-		124 19 9	1 1 9	3284	3	N		17							47
05	3844 X	3333	-0-	-511	-0-		120 20 9	1 1 9	3193	3	N		18							65
06	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-		101 10 9	1 1 9	2554	3	N		9							74
07	3844 X	3445	-0-	-399	-0-		131 20 9	1 1 9	3294	3	N		18							92
08	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-		98 8 9	1 1 9	2455	3	N		7							99
09	3420 X	2880	-0-	-540	-0-		111 17 9	1 1 9	2752	3	N		15							114
10	3441 X	2996	-0-	-445	-0-		110 3 9	1 1 9	2883	3	N		3							117
11	3330 X	2744	-0-	-586	-0-		108 14 9	1 1 9	2622	3	N		13	73	1					57
12	3441 X	2028	-0-	-1413	-0-		87 8 9	1 1 9	1933	3	N		7							64
TOTAL GAS PROD:			39,847			TOTAL CONDENSATE PROD:						211								

BROTHERS				WELL #:	16	RRCID -> 228985	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7897	-	9354
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"		//CONT.// //CONT.// WELL #:	12150 500 891175 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
				RRCID -> 234715	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL	DEPTH 12440	PERF. 8955	- 11855							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	140	1	3963	3	N	75					160
02	3808 X	2879	-0-	-929	-0-	83	9	2710	3	N	64	107	1			117
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	99	1	4053	3	N	71	79	1			109
04	4080 X	3356	-0-	-724	-0-	70	9	3190	3	N	41	86	1			64
05	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	121	1	3308	3	N	78					142
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	45	9	3830	3	N	40					182
07	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	124	1	3352	3	N	49	142	1			89
08	4216 X	3746	-0-	-470	-0-	86	9	3558	3	N	43					132
09	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	44	9	3243	3	N	52					184
10	4154 X	3225	-0-	-929	-0-	131	1	3055	3	N	48	123	1			109
11	4020 X	3032	-0-	-988	-0-	57	9	2863	3	N	46					155
12	3751 X	3195	-0-	-556	-0-	118	1	3013	3	N	43	124	1			74
						51	9									
						135	1									
						47	9									
TOTAL GAS PROD:		42,412				TOTAL CONDENSATE PROD:				650						

BROTHERS "A"				WELL #:	13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294	-	11031
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 8A

PAGE: 12

BROKEN BONE (CONGL.)												CNTY: COTTLE	
WAGNER OIL COMPANY													
RUSSELL													
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 891175													
WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471													
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3534 X	3007	-0-	-527	-0-	102	1	2888	3	N	15		74
02	3332 X	2592	-0-	-740	-0-	17	9	2483	3	N	16		90
03	3689 X	3088	-0-	-601	-0-	91	1	2972	3	N	7		97
04	3570 X	2394	-0-	-1176	-0-	18	9	2307	3	N	-0-		97
05	3255 X	2562	-0-	-693	-0-	108	1	2446	3	N	22		119
06	3000 X	2439	-0-	-561	-0-	8	9	2347	3	N	-0-		119
07	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	92	1	2286	3	N	2	93 1	28
08	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	24	9	2402	3	N	6		34
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	95	1	2616	3	N	5		39
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	7	9	2552	3	N	-0-		39
11	2430 X	2048	-0-	-382	-0-	105	1	1960	3	N	6		45
12	2821 X	2650	-0-	-171	-0-	6	9	2515	3	N	20		65
						113	1						
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		31,040		TOTAL CONDENSATE PROD:				99					

BROTHERS "A"												PERF. 8217 - 11244	
WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650													
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	160	1	4530	3	N	39		109
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	43	9	3664	3	N	30		139
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	134	1	4293	3	N	32	109 1	62
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	33	9	3448	3	N	20		82
05	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	156	1	4133	3	N	20		102
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	35	9	5149	3	N	29	86 1	45
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	130	1	5188	3	N	25		70
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	22	9	3204	3	N	24		94
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	155	1	4476	3	N	20		114
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	203	1	3026	3	N	1	80 1	35
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	32	9	3230	3	N	24		59
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	207	1	3227	3	N	16		75
						28	9						
						127	1						
						26	9						
						180	1						
						22	9						
						116	1						
						1	9						
						133	1						
						26	9						
						145	1						
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		49,722		TOTAL CONDENSATE PROD:				280					

(GWN415)

02/12/2026

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 8A

PAGE: 13

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445 PERF. 7871 - 9224		
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
01	2170 X	633	-0-	-1537	-0-	22	1	611	3	N	-0-	97
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-	97
03	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	48	1	1330	3	N	-0-	97
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	N	-0-	97
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-	97
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	97
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	97
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:		3,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292 PERF. 9646 - 11770		
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	95	1	2677	3	N	34	152
02	2436 X	1765	-0-	-671	-0-	37	9	1692	3	N	10	29
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	62	1	2594	3	N	20	49
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-	11	9	1799	3	N	8	57
05	2697 X	2290	-0-	-407	-0-	95	1	2191	3	N	15	72
06	2610 N	2378	-0-	-232	-0-	22	9	2263	3	N	24	96
07	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	68	1	1851	3	N	8	104
08	2294 N	1855	-0-	-439	-0-	9	9	1777	3	N	6	110
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2405	3	N	17	127
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	17	9	2690	3	N	17	144
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	89	1	2194	3	N	17	84
12	2604 N	2157	-0-	-447	-0-	26	9	2048	3	N	15	99
TOTAL GAS PROD:		27,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		191				

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS A				//CONT.// //CONT.//	12150 500 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COTTLE				
				WELL #:	10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.	8579	-	11624	
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6071	-0-	-408	-0-	206	1	5823	3	N	38					142
02	5824	X	4928	-0-	-896	-0-	42	9	4723	3	N	30	100	1			72
03	6572	X	5463	-0-	-1109	-0-	172	1	5228	3	N	40					112
04	6360	X	5045	-0-	-1315	-0-	33	9	4830	3	N	29					141
05	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	191	1	5264	3	N	13	136	1			18
06	5880	X	4118	-0-	-1762	-0-	44	9	3951	3	N	11					29
07	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	183	1	4911	3	N	11					40
08	5487	X	4332	-0-	-1155	-0-	32	9	4157	3	N	9					49
09	5310	X	3307	-0-	-2003	-0-	165	1	3166	3	N	13					62
10	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	10	9	5141	3	N	23					85
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	127	1	5948	3	N	15					100
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	14	9	6123	3	N	36					136
							197	1									
							25	9									
							245	1									
							17	9									
							274	1									
							40	9									

TOTAL GAS PROD:

61,869

TOTAL CONDENSATE PROD:

268

BROTHERS A										WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9753 - 11792	
01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	230 1	6505 3	N	51									142
02	5964	X	5518	-0-	-446	-0-	56 9	5284 3	N	37	92	1							87
03	6727	X	5657	-0-	-1070	-0-	193 1	5419 3	N	37									124
04	6570	X	6501	-0-	-69	-0-	41 9	6223 3	N	39	84	1							79
05	6789	X	6183	-0-	-606	-0-	197 1	5926 3	N	32									111
06	6570	X	5490	-0-	-1080	-0-	41 9	5250 3	N	30									141
07	6727	X	5505	-0-	-1222	-0-	235 1	5270 3	N	23	45	1							119
08	6727	X	6015	-0-	-712	-0-	43 9	5756 3	N	27									146
09	6510	X	5718	-0-	-792	-0-	222 1	5466 3	N	29	91	1							84
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	35 9	5933 3	N	30									114
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	207 1	5716 3	N	33									147
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	33 9	6102 3	N	41	66	1							122
							235 1												
							36 9												
							273 1												
							45 9												

TOTAL GAS PROD:

71,978

TOTAL CONDENSATE PROD:

409

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL				//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: COTTLE				
					RRCID -> 274221	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH 11430	PERF. 9030 - 11255							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	163 31	1 9	4604	3	N	28	180	1			56
02	4564 X	4227	-0-	-337	-0-	147 34	1 9	4046	3	N	31					87
03	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	169 29	1 9	4649	3	N	26					113
04	4890 X	4092	-0-	-798	-0-	148 20	1 9	3924	3	N	18					131
05	5022 X	4220	-0-	-802	-0-	152 20	1 9	4048	3	N	18	94	1			55
06	4680 X	3955	-0-	-725	-0-	149 11	1 9	3795	3	N	10					65
07	4836 X	3746	-0-	-1090	-0-	143 8	1 9	3595	3	N	7					72
08	4836 X	4385	-0-	-451	-0-	167 9	1 9	4209	3	N	8					80
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	160 15	1 9	3969	3	N	14					94
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	178 13	1 9	4650	3	N	12					106
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	177 7	1 9	4300	3	N	6					112
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	224 32	1 9	5005	3	N	29					141
TOTAL GAS PROD:		53,000				TOTAL CONDENSATE PROD:				207						

MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 275775	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 13475	PERF. 9117 - 13217							
01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	192 75	1 9	5421	3	N	68					134
02	4872 X	4046	-0-	-826	-0-	140 78	1 9	3828	3	N	71					205
03	5735 X	5273	-0-	-462	-0-	184 48	1 9	5041	3	N	44	169	1			80
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	200 57	1 9	5293	3	N	52					132
05	5735 X	4788	-0-	-947	-0-	172 43	1 9	4573	3	N	39	53	1			118
06	5490 X	4766	-0-	-724	-0-	177 87	1 9	4502	3	N	79					197
07	5735 X	4916	-0-	-819	-0-	187 43	1 9	4686	3	N	39					236
08	5735 X	4593	-0-	-1142	-0-	174 31	1 9	4388	3	N	28	179	1			85
09	5550 X	4623	-0-	-927	-0-	178 31	1 9	4414	3	N	28					113
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	181 39	1 9	4727	3	N	35					148
11	4770 X	4678	-0-	-92	-0-	183 46	1 9	4449	3	N	42	116	1			74
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	220 3	1 9	4919	3	N	3					77
TOTAL GAS PROD:		59,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		528								

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL			//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
					RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 1747 - 12033				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6882 X	5462	-0-	-1420	-0-	185 1	5224 3	N		48	105 1				136
02	6216 X	3719	-0-	-2497	-0-	53 9	3571 3	N		16					152
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	130 1	6787 3	N		89	137 1				104
04	6180 X	4760	-0-	-1420	-0-	18 9	4583 3	N		4					108
05	6386 X	5847	-0-	-539	-0-	247 1	5589 3	N		44	93 1				59
06	6660 X	4974	-0-	-1686	-0-	98 9	4786 3	N		-0-					59
07	6882 X	5164	-0-	-1718	-0-	173 1	4966 3	N		-0-					59
08	6882 X	5807	-0-	-1075	-0-	4 9	5457 3	N		121	67 1				113
09	5670 X	4794	-0-	-876	-0-	210 1	4609 3	N		-0-					113
10	5859 X	5279	-0-	-580	-0-	48 9	5084 3	N		-0-					113
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	188 1	5704 3	N		-0-					113
12	5797 X	5364	-0-	-433	-0-	198 1	5134 3	N		-0-					113

RUSSELL				WELL #:	13	RRCID -> 280976	COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379
01	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	299 44	1 9	8448	3	N	40	84	1		94
02	9660 X	8153	-0-	-1507	-0-	286 25	1 9	7842	3	N	23				117
03	10695 X	8484	-0-	-2211	-0-	297 46	1 9	8141	3	N	42	54	1		105
04	10350 X	6964	-0-	-3386	-0-	253 28	1 9	6683	3	N	25				130
05	9021 X	8332	-0-	-689	-0-	300 33	1 9	7999	3	N	30	96	1		64
06	8730 X	7190	-0-	-1540	-0-	272 9	1 9	6909	3	N	8				72
07	9021 X	7344	-0-	-1677	-0-	281 9	1 9	7054	3	N	8				80
08	8494 X	7944	-0-	-550	-0-	303 15	1 9	7626	3	N	14				94
09	8070 X	6946	-0-	-1124	-0-	266 64	1 9	6616	3	N	58				152
10	8339 X	7663	-0-	-676	-0-	282 21	1 9	7360	3	N	19				171
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	323	1	7850	3	N	-0-				171
12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	362	1	8086	3	N	-0-				171
TOTAL GAS PROD:		94,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				267					

BUCKSHOT (4950)			12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
IP WELL SERVICE LLC			102116													
WOODWARD			WELL #:		1	RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A				

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		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107

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

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AINSWORTH-PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
IP WELL SERVICE LLC		//CONT.// 102116												
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A						
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPMAN, M. S.				WELL #:	1	RRCID -> 056747	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 4995	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PARKER				WELL #:	8	RRCID -> 256883	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018

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

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 SSC, INC. 810842
 O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2938 - 3225

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CEDAR LAKE (YATES) //CONT.// 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013										
PACE				WELL #:	1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069 - 5096		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *
											M	PROD	AMT	CODE
													AMT	CODE
														BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
SHERMAN, R. B. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A		
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FELMONT O. D. C. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261		
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855											
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 -	3386
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	* EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3369 -	3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353 -	3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		38577 670 623855 WELL #: 3032	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
		RRCID -> 252709	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	-	5985	

M	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FELMAC G.S.U.		4032	RRCID -> 294612	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3717	-	8012
---------------	--	------	-----------------	------------------------	------------------	------------	---	------

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
		RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	-	3551	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

G-M-K (BASAL YATES)				//CONT.//	33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	070370										
NELSON "B"				WELL #:	2	RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.			170164						
JAMESON, R. E.			WELL #:	1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH		5506 PERF. 3502 - 3525	
STATE				WELL #:		1							
01	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				852		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510

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
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05	341 N	78	-0-	-263 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	390 N	164	-0-	-226 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BELLINGER WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582

01	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1172	-0-	-750	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
05	1798 N	1228	-0-	-570	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	313	-0-	-1516	-0-	313	2			N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

G-M-K (YATES)										33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION										709719																				
RILEY ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A										
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		M		PROD		AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-																	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350 - 3520
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDILL				WELL #:	5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF.	N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263															
COGDELL B		WELL #:		7	RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH	844 PERF. N/A									
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COGDELL B				WELL #:	9	RRCID -> 286185	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF. N/A
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HANFORD (YATES)				38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696											
ARCO FEE		"214"		WELL #:		2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3412 - 3514	
01	1209	X	403	-0-	-806	-0-	25	1	378	2	N	-0-			-0-
02	1092	X	948	-0-	-144	-0-	25	1	923	2	N	-0-			-0-
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	25	1	851	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	752	-0-	-418	-0-	25	1	727	2	N	-0-			-0-
05	1209	X	543	-0-	-666	-0-	25	1	518	2	N	-0-			-0-
06	840	N	656	-0-	-184	-0-	25	1	631	2	N	-0-			-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	25	1	645	2	N	-0-			-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	2	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	-0-			-0-
11	870	N	601	-0-	-269	-0-	25	1	576	2	N	-0-			-0-
12	775	N	586	-0-	-189	-0-	25	1	561	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,394		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696												
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL	DEPTH	3630	PERF.	3424 -	3516		
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
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	25	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	2408 X	2239	-0-	-169	-0-	25	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	25	1	3820	2	N	-0-					-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	25	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	25	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4742	2	25	4	N	-0-					-0-
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	25	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	25	1	4968	2	N	-0-					-0-
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	25	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	25	1	4430	2	N	-0-					-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	25	1	3195	2	N	-0-					-0-
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	25	1	4635	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		50,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
POWER UPP MIDLAND 1 LLC				103701							
BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	1Y	RRCID -> 197377	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 -	3028
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-
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-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELAM, W. B.				WELL #:	1Y	RRCID -> 203746	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905	-	3026
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	3Y	RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHUSA 14				WELL #:	2Y	RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		18
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	5Y	RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984 - 3052
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHUSA 14				WELL #:	3Y	RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986 - 3056
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701								
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 -	3055
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	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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 -	3045
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038 -	3069
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLANAGAN "10"				WELL #:	1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003 - 3082
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FLANAGAN "10"				WELL #:	6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SNOW OIL & GAS, INC.				798640										
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH		5000	PERF. 3058 - 3122		
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
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			-0-
05	136 X	123	-0-	-13	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZARVONA ENERGY LLC				950523													
ROSEBUD-YATES				WELL #:		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH		3230		PERF. 3035 - 3112	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33						187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	153	1				38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43						81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35						116
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32						148
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32						180
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2						182
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	147	1				126
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49						175
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61						236
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14						250
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						250
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			396						

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793								
JONES, E. E.				WELL #:	2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700	-	4100
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOMANN (YATES)			42401 500			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GAINES								
MGR RESOURCES			563344																	
HOOVER "D"			WELL #:			1			RRCID -> 123351			COMPL. DATE 01/30/1987			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719											
RILEY, T. S. -F-				WELL #:	1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412	-	3491		
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-		-0-		
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-		
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-		
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		-0-		
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		-0-		
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-		
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		-0-		
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-		
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-		
10	496	N	173	-0-	-323	-0-	173	2		N	-0-		-0-		
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				8,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CUMMINS, R. H.				WELL #:		1	RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2	N	-0-		-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2	N	-0-		-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2	N	-0-		-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,645		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			568				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUCK, WALTER				WELL #:	1	RRCID -> 020117	COMPL. DATE 12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			578	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 020118	COMPL. DATE 10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3324 -	3506
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			685	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512

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
01	961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	837 N	422	-0-	-415	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	2		N	-0-			-0-
09	690 N	479	-0-	-211	-0-	479	2		N	-0-			-0-
10	713 N	137	-0-	-576	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719										
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346		PERF. 3414 - 3594			
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
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMANN				WELL #:	3	RRCID -> 277029	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348	-	3510
01	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2	N	-0-		-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
03	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	2	N	-0-		-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
07	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	2	N	-0-		-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2	N	-0-		-0-
09	660	N	171	-0-	-489	-0-	171	2	N	-0-		-0-
10	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2	N	-0-		-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"				WELL #:	5	RRCID -> 282563	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316	-	3476
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 601

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6460 - 6494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

BROWNING, B. J.				WELL #:	2	RRCID -> 103547	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6377	- 6384
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543																	
OPAL					WELL #:	1	RRCID -> 097157	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407	-	6419								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						30							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						30							
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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						30							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						30							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						30							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						30							
TOTAL GAS PROD:				-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE										
SSC, INC.				810842															
SHOTTS				WELL #:	1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 -	6415							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						163
		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT						163
		PLUGGED AND ABANDONED		10/23/2024															

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

JONES, E. V.				WELL #:	1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 -	6530
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/31/2024						

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
MASTERTON, R. S.				WELL #: 7601	RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 -	5394
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152
 MASTERSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423

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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178353 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 P.B. BLUE DOT PROPERTIES //CONT.// 630684
 MASTERSON "A-6" WELL #: 6 RRCID -> 190419 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 206327 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212497 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152														
MASTERTSON, R. B.			WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEADHEAD SCUD 53													WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-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-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

BEADHEAD EMERGER 65													WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-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-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152									
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5736 - 5751			
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	* EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

P.B. BLUE DOT PROPERTIES					630684								
MASTERSON B					WELL #:	1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856	-	5868
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MASTERSON A				WELL #:	7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964 - 5969
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 P.B. BLUE DOT PROPERTIES //CONT.// 630684
 MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNIPER (BEND CONGL.)														CNTY: KING	
P.B. BLUE DOT PROPERTIES															
MASTERSON "J-1" UNIT															
		//CONT.//		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		630684											
		WELL #:		1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823			
M	0	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MASTERSON "J-2" UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MASTERSON "J-3" UNIT															
		WELL #:		3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)			47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
WILD HORSE ENERGY			923282													
MASTERTSON			WELL #:		1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5956 - 5972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					8
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					8
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					8
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					8
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					8
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					8
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					8
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					8
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:			1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631						
BROWN, NELSON				WELL #:	3	RRCID -> 139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4724 - 4740
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ATLAS OPERATING LLC				036587													
WRIGHT				WELL #:		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH		4714 PERF. 4667 -		4710			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017																	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 TALIS ENERGY INC. 103251
 MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		360			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 WAR DANCE 154 7 WELL #: 1P RRCID -> 285049 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 5290 - 6929

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
C & S OPERATING					121055									
WRIGHT ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4700 - 4718		
M	0	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	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLAUGHTER ESTATE I			WELL #:		1	RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4814 - 4840			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELOACHE			WELL #:		1	RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 D C OIL COMPANY, INC. 196082
 MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
01	11 #	2	-0-	-9	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-		3	3		Y	-0-				-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-				-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
08	11 #	2	-0-	-9	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
09	11 #	4	-0-	-7	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-				-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-				-0-
12	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		48			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971

01	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
07	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-				-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-				-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		24			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

01	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-				-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-				-0-
*11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		23			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489									
PERKINS, J. J.			WELL #:		1	RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH		4892	PERF. 4815	- 4892
M	0	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
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	9	Y	46		156
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	10	1	43	9	Y	39		195
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	9	Y	45	42 1	198
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	10	1	44	9	Y	40		238
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	114	9	1	51	9	Y	46	121 1	163
06	DLQ	G-10	54	-0-	54	168	7	1	47	9	Y	43		206
07		225 R	57	-0-	-168	-0-	9	1	48	9	Y	44		250
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	9	Y	42	116 1	176
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	9	Y	43		219
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	9	Y	41		260
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	9	Y	45	118 1	187
12		62 #	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	9	Y	43		230
TOTAL GAS PROD:			663				TOTAL CONDENSATE PROD:		517					

PERKINS ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH		4997	PERF. N/A	
01		310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
02		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
03		279 #	159	-0-	-120	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	322	-0-	322	322	322	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	237	-0-	237	559	237	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	8	-0-	8	567	8	2		Y	-0-			-0-
07		571 R	4	-0-	-567	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09		330 #	7	-0-	-323	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10		248 #	6	-0-	-242	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		29	RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH		4895	PERF. N/A	
01		155 #	65	-0-	-90	-0-	18	2	47	9	Y	43	39 1	239
02		140 #	104	-0-	-36	-0-	61	2	43	9	Y	39		278
03		124 #	72	-0-	-52	-0-	25	2	47	9	Y	43	85 1	236
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	18	2	46	9	Y	42		278
05	DLQ	G-10	110	-0-	110	174	64	2	46	9	Y	42		320
06	DLQ	G-10	96	-0-	96	270	49	2	47	9	Y	43	110 1	253
07		319 R	49	-0-	-270	-0-	6	2	43	9	Y	39		292
08		124 #	54	-0-	-70	-0-	8	2	46	9	Y	42		334
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	45	2	54	9	Y	49	112 1	271
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	77	2	44	9	Y	40		311
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	65	2	42	9	Y	38	105 1	244
12		93 #	56	-0-	-37	-0-	12	2	44	9	Y	40		284
TOTAL GAS PROD:			997				TOTAL CONDENSATE PROD:		500					

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
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	28	1	24	9	Y	22	20	1			125
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	31	1	22	9	Y	20					145
03		104 R	104	-0-	-0	-0-	80	1	24	9	Y	22	42	1			125
04	DLQ	6-10	32	-0-	32	32	9	1	23	9	Y	21					146
05	DLQ	6-10	55	-0-	55	87	32	1	23	9	Y	21					167
06	DLQ	6-10	47	-0-	47	134	24	1	23	9	Y	21	55	1			133
07		159 R	25	-0-	-134	-0-	3	1	22	9	Y	20					153
08		93 #	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	9	Y	21					174
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	23	1	26	9	Y	24	56	1			142
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	39	1	22	9	Y	20					162
11		60 #	54	-0-	-6	-0-	33	1	21	9	Y	19	53	1			128
12		62 #	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	9	Y	20					148
TOTAL GAS PROD:			587				TOTAL CONDENSATE PROD:			251							

PERKINS ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747 -	4847
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	96	1	18 9	Y	16		52
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	165	1	14 9	Y	13		65
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	80	1	17 9	Y	15	14 1	66
04	DLQ G-10	176	-0-	176	176	161	1	15 9	Y	14		80
05	DLQ G-10	137	-0-	137	313	119	1	18 9	Y	16	40 1	56
06	DLQ G-10	19	-0-	19	332	4	1	15 9	Y	14		70
07	351 R	19	-0-	-332	-0-	2	1	17 9	Y	15		85
08	186 #	18	-0-	-168	-0-	3	1	15 9	Y	14	39 1	60
09	180 #	20	-0-	-160	-0-	3	1	17 9	Y	15		75
10	124 #	21	-0-	-103	-0-	6	1	15 9	Y	14		89
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	12	1	17 9	Y	15	40 1	64
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	6	1	15 9	Y	14		78
TOTAL GAS PROD:			850	TOTAL CONDENSATE PROD:			175					

RAINS	COUNTY	SCHOOL	LAND	A/C	7	WELL #:	36	RRCID ->	122811	COMPL.	DATE	03/11/1986	TOTAL	DEPTH	4906	PERF.	N/A
01		10 #	8	-0-		-2		-0-	8	1		Y	-0-				-0-
02		11 R	11	-0-		-0-		-0-	11	1		Y	-0-				-0-
03		10 R	10	-0-		-0-		-0-	10	1		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	8	-0-		8	8		8	1		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	7	-0-		7	15		7	1		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	7	-0-		7	22		7	1		Y	-0-				-0-
07		30 R	8	-0-		-22		-0-	8	1		Y	-0-				-0-
08		10 #	5	-0-		-5		-0-	5	1		Y	-0-				-0-
09		8 #	5	-0-		-3		-0-	5	1		Y	-0-				-0-
10		8 #	7	-0-		-1		-0-	7	1		Y	-0-				-0-
11		8 #	6	-0-		-2		-0-	6	1		Y	-0-				-0-
12		8 #	6	-0-		-2		-0-	6	1		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				88				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN									
FINALY RESOURCES LLC					268323														
RAINS COUNTY SCHOOL			LAND A/C 7	WELL #:	31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A							
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
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-		
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-		
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-							

RAINS COUNTY SCHOOL			LAND A/C 7	WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4812 - 4900		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
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-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAINS COUNTY SCHOOL			LAND A/C 7	WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A		
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN											
JOPLIN OIL CO., INC.				445469															
SLAUGHTER		WELL #:			RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736	-	4731							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693	- 4774
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		130
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		130
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		130
04	60 #	-0-	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-		130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		130
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		130
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

TOTAL GAS PROD: 2

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, JACK		WELL #:			RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4586	- 4758
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

RECLASSIFIED TO OIL

12/15/2021

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN											
KALA OIL COMPANY				450240															
PEDEN, OREN		WELL #:			RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766	-	4926							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					731	
PLUGGED AND ABANDONED_____05/20/2022																			

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RMB OPERATING LLC		714207									
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-		-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

276

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580									
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870	- 4889
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN								
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370												
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748
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	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-
09	14B DENY	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725
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	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-
09	14B DENY	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 TACTICAL OIL & GAS, LLC //CONT.// 834370
 SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747

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
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	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-
09	14B DENY	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAUGHTER "22" WELL #: 1 RRCID -> 116694 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738

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	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-
09	14B DENY	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN					
WALKING X OIL CO.					892810										
SLAUGHTER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A			

M	0	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMAC					WELL #:	1	RRCID -> 065644	COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER				WELL #:		1	RRCID -> 159171	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)										//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN																																			
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S										919182																																											
DELOACHE, JAMES IRA										WELL #:		1		RRCID -> 207863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5002 PERF. 4722 - 4875																															
M										GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																							
O										PROD		GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		* AMT		CODE		AMT		CODE		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
01										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
02										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
03										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
04										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
05										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
06										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
07										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
08										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
09										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
10										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
11										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
12										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-										N		NO		RPT														-0-					
TOTAL GAS PROD:												-0-																				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-																	

LOOP (YATES)					54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.					623855							
O. D. C. -A-					WELL #:	1	RRCID -> 031311	COMPL. DATE 10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 -	3355
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

HUMBLE LOUISIANA LAND					WELL #:	1A	RRCID -> 031608	COMPL. DATE 07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343	-	3346
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454

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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 2028 RRCID -> 099665 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 2012 RRCID -> 099666 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3339 - 3350

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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 3028 RRCID -> 101161 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3381

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 3012 RRCID -> 101162 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3355

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 1013 RRCID -> 136842 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3359 - 3373

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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 2013 RRCID -> 136843 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3348 - 3358

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 3013 RRCID -> 136844 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3351 - 3359

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 4012 RRCID -> 136846 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3350 - 3356

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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 4028 RRCID -> 136847 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3374 - 3384

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 5012 RRCID -> 136848 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3340 - 3350

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 5028 RRCID -> 136849 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3384 - 3393

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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 1029 RRCID -> 138977 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3348 - 3374

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 2029 RRCID -> 138978 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 3528 PERF. 3338 - 3364

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 4013 RRCID -> 138979 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3364

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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 5013 RRCID -> 138980 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3331 - 3358

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 6012 RRCID -> 138981 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3332 - 3358

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G. S. U. WELL #: 7012 RRCID -> 138983 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3327 - 3353

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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 7028 RRCID -> 138984 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3340 - 3368

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U. WELL #: 8028 RRCID -> 138985 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3348 - 3374

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G. S. U. WELL #: 329WD RRCID -> 142019 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 13228 PERF. 13170 - 13228

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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOOP G. S. U. WELL #: 9286C RRCID -> 142157 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2811 - 3025

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

A.G.S. WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 8012 RRCID -> 148225 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 9012 RRCID -> 299113 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3346 - 3374

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

LYNCH (YATES) 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 JONES WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
 WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERSON RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944

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
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		529				TOTAL CONDENSATE PROD:										

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.// 58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING					
WILD HORSE ENERGY		//CONT.// 923282											
MASTERTON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5899 - 5918			
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	BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-				-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2	N	-0-				-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN					
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC		100614											
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216		PERF. N/A			
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	BALANCE
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BURNETT TRIANGLE		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5250 - 5258			
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	BALANCE
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: COTTLE										
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																				
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1										RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL	DEPTH 5490	PERF. 5252 - 5256				
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	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9982 #	6963	-0-		-3019	-0-			238	1	6725	3	Y	-0-						39
02	9016 #	2795	-0-		-6221	-0-			98	1	2697	3	Y	-0-						39
03	9486 #	2471	-0-		-7015	-0-			87	1	2384	3	Y	-0-						39
04	9180 #	4134	-0-		-5046	-0-			151	1	3983	3	Y	-0-						39
05	9021 #	4267	-0-		-4754	-0-			154	1	4113	3	Y	-0-						39
06	6750 #	4472	-0-		-2278	-0-			169	1	4303	3	Y	-0-						39
07	5167 R	5167	-0-		-0-	-0-			198	1	4969	3	Y	-0-						39
08	5289 R	5289	-0-		-0-	-0-			202	1	5087	3	Y	-0-						39
09	4470 #	4209	-0-		-261	-0-			163	1	4046	3	Y	-0-						39
10	5474 R	5474	-0-		-0-	-0-			202	1	5272	3	Y	-0-						39
11	5333 R	5333	-0-		-0-	-0-			211	1	5122	3	Y	-0-						39
12	5301 #	3954	-0-		-1347	-0-			168	1	3745	3	Y	37						76
									41	9										

TOTAL GAS PROD: 54,528

TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWSOM (YATES)				65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575									
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON A				WELL #:	3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575										
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028			

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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

WINSTON		WELL #:		44	RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES										
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575															
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL	DEPTH	3202	PERF.	2937	-	3017				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOORE, M. A.				WELL #:	5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2928 -	3006
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOOD, L. R.				WELL #:	1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917	-	2996
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575											
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2918 - 2996			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
POWER UPP MIDLAND 1 LLC				103701										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 -	3065		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITATION OIL & GAS CORP. EXXON-SHELL FEE				154235 WELL #: 7	RRCID -> 089335	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829	-	3071
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EXXON FEE D				WELL #:	8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 -	3034
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235						
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID -> 235564	COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYNX OPERATING CO., INC.		516255				CAPACITY		CNTY: GAINES		
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2024										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500				CAPACITY		CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152								
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152
 MASTERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018
 M 0 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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 03 0 A NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2025

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

MASTERSON RANCH WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 0 A NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2025

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

GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 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-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-

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

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 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-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-

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

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152									
MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 -	6029	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASE OIL				139105								
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 -	6421
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREED OPERATING CO., LLC				188555								
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 -	6268
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRUDENCE (ATOKA)			73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152											
MASTERSON, FLOYCE			WELL #:		1	RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158		
M	0	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MASTERSON, FLOYCE				WELL #:	2	RRCID -> 077338	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684							
RATLIFF				WELL #:	1	RRCID -> 251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242 PERF.	6144 - 6157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154			
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
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
PETEX				659782										
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	1	RRCID -> 150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190 -	7510		
01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2		Y	-0-			47	
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			47	
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8 9	Y	7			54	
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		Y	-0-			54	
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2313	2	14 9	Y	13			67	
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-			67	
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2478	2	1 9	Y	1			68	
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1 9	Y	1			69	
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1 9	Y	1			70	
10	2480 N	1915	-0-	-565	-0-	1914	2	1 9	Y	1			71	
11	2280 N	1691	-0-	-589	-0-	1691	2		Y	-0-			71	
12	2077 N	1714	-0-	-363	-0-	1714	2		Y	-0-	64 1		7	
TOTAL GAS PROD:				24,543	TOTAL CONDENSATE PROD:				24					

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID -> 155056	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980 PERF. 7306 - 7727
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	Y	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2	Y	-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2	Y	-0-
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,627		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-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-
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-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	5	RRCID -> 159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450 PERF.	7520 -	8046
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				120	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	6	RRCID -> 160566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	7496 -	7616
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	464	2	17	9	Y	15	133
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455	2			Y	-0-	133
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-	133
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-	133
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	668	2	41	9	Y	37	170
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4	174
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2	176
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-	176
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1	177
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-	177
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	489	2			Y	-0-	177
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-	177
TOTAL GAS PROD:				7,149	TOTAL CONDENSATE PROD:				59			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			1
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			1
03	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			1
04	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			2
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	2	12	9	Y	11			13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	Y	8			21
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			21
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	10	2	3	9	Y	3			24
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			24
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			24
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		145		TOTAL CONDENSATE PROD:						23				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-			96
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			96
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-			96
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			96
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-			96
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	Y	2			98
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-			98
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			98
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			98
10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-			98
11	1290 N	950	-0-	-340	-0-	950	2			Y	-0-			98
12	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963	2			Y	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		13,781		TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
01	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			Y	-0-			4
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			4
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-			4
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			4
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			4
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-			4
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			4
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-			4
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-			4
10	1953 N	1502	-0-	-451	-0-	1502	2			Y	-0-			4
11	1800 N	1327	-0-	-473	-0-	1327	2			Y	-0-			4
*12	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		19,239		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 PETEX //CONT.// 659782
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025

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
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		Y	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
10	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704				

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

01	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	912	-0-	-204	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			13,049		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	21	RRCID -> 180372	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	8170 PERF. 7410 -	7934
01	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2	Y	-0-	161
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	Y	-0-	161
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	Y	-0-	161
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-	161
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	Y	-0-	161
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	Y	-0-	161
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	Y	-0-	161
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	Y	-0-	161
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	Y	-0-	161
10	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	1275	2	Y	-0-	161
11	1530 N	1126	-0-	-404	-0-	1126	2	Y	-0-	161
*12	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	1141	2	Y	-0-	161
TOTAL GAS PROD:			16,326		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	22	RRCID -> 183927	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7358	-	7568
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2	Y	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	Y	-0-			-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-			-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	Y	-0-			-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	Y	-0-			-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	Y	-0-			-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	Y	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	Y	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1434	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1266	-0-	-444	-0-	1266	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,362		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COTTLE																	
PETEX //CONT.// 659782																													
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 24				RRCID -> 184505				COMPL. DATE 06/30/2001																	
												TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																	
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		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT						-0-	
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-	
09		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-															

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	25	RRCID -> 188742	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7236	-	7724
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-	62
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-	62
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3179	2	9	9	Y	8
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-	70
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2929	2	19	9	Y	17
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	Y	6
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3143	2	6	9	Y	5
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2991	2	3	9	Y	4
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2532	2	4	9	Y	6
10	3162	X	2415	-0-	-747	-0-	2408	2	7	9	Y	-0-
11	3060	X	2116	-0-	-944	-0-	2116	2		Y	-0-	3
12	3162	X	2149	-0-	-1013	-0-	2146	2	3	9	Y	3
TOTAL GAS PROD:				30,967			TOTAL CONDENSATE PROD:				52	

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	23	RRCID ->	189173	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7524	-	8038
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	-0-				-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	Y	-0-				-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	Y	-0-				-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	-0-				-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-				-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	Y	-0-				-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	Y	-0-				-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	Y	-0-				-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	Y	-0-				-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	Y	-0-				-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-				-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				27,196		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
PETEX				//CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	743	-0-	-218	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	657	-0-	-243	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
12	806 N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,519		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WINDFOHR, A. B. 10				WELL #:	33	RRCID ->	195803	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7374	-	7780
01	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2	Y	-0-				-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-				-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-				-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-				-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-				-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	Y	-0-				-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	Y	-0-				-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-				-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	Y	-0-				-0-
10	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1464	2	Y	-0-				-0-
11	1530	N	1293	-0-	-237	-0-	1293	2	Y	-0-				-0-
12	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINDFOHR, A. B. 10				WELL #:	29	RRCID -> 197396	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7599	- 8074
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2	Y	-0-	-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-	-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-	-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-	-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-	-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-	-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-	-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-	-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-	-0-
10	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2	Y	-0-	-0-
11	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	2	Y	-0-	-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		2 9	Y	2			2
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			122				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

WINDFOHR, A. B. 10				WELL #:	31	RRCID ->	201645	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7210	-	7236	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				120	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WINDFOHR, A. B. 10				WELL #:	32	RRCID ->	206404	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL	DEPTH	7780	PERF.	7268	-	7572
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-						1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-						1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-						1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-						1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-						1
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	7						8
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	5						13
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	3						16
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	2	Y	4						20
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	6						26
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-						26
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	2	Y	3	23	1				6
TOTAL GAS PROD:				53		TOTAL CONDENSATE PROD:				28						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			5
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			5
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			5
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			5
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			6
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			6
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3			9
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			9
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			10
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			10
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			10
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:						5				

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 PETEX //CONT.// 659782
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597

M	0	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
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			120				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			3
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			3
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			3
04	T. A.		10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			3
05	T. A.		11	-0-	11	21	10	2	1 9	Y	-1			4
06	T. A.		10	-0-	10	31	10	2		Y	-0-			4
07	T. A.		10	-0-	10	41	10	2		Y	-0-			4
08	51 X		10	-0-	-41	-0-	10	2		Y	-0-			4
09	T. A.		10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			4
10	T. A.		10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			4
11	T. A.		10	-0-	10	20	10	2		Y	-0-			4
*12	T. A.		10	-0-	10	30	10	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			121				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						142
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						142
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//				76251 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY				891175	RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436					
BROTHERS				WELL #:	5											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	47	1	1333	3	N	-0-					14
02	1400 N	1130	-0-	-270	-0-	40	1	1090	3	N	-0-					14
03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	52	1	1415	3	N	-0-					14
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	3	N	-0-					14
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	N	-0-					14
06	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	49	1	1239	3	N	-0-					14
07	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	54	1	1366	3	N	-0-					14
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	3	N	-0-					14
09	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	47	1	1176	3	N	-0-					14
10	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	47	1	1223	3	N	-0-					14
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1458	3	N	-0-					14
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	3	N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		16,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY, NORTH (YATES)				76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
BCE-MACH III LLC				040209							
DOSS YATES 365				WELL #:	RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3112	-	3148
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/04/2019							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DOSS YATES 395			WELL #:		RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3094 -	3129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/10/2020					
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RILEY, NORTH (YATES)														
BCE-MACH III LLC														
DOSS YATES 395														
WELL #:														
RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133														
M	0	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019														

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DOSS YATES 365														
WELL #:														
RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019														

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SPARKS YATES 396														
WELL #:														
RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018														

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RILEY, NORTH (YATES)														
BCE-MACH III LLC														
NORTH RILEY YATES "361"														
WELL #: RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120														
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018														

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

NORTH RILEY YATES "404"														
WELL #: RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018														

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CITATION OIL & GAS CORP.														
HUMBLE-SHELL FEE														
WELL #: 154235 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SEABOARD OPERATING CO. 760960
 CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 H. & J. SECTION 217 WELL #: 15 RRCID -> 020770 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H & J SECTION 217 WELL #: 16 RRCID -> 078230 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1211Y		RRCID -> 293541	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3190	- 3255			
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA INC.				630591					
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110	- 3298
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768	COMPL. DATE 07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191	- 3240
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 GIBBS, KATIE S. WELL #: 3BH RRCID -> 020769 COMPL. DATE 10/10/1940 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3180 - 3190

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 034936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262

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

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250 WELL #: 1 RRCID -> 197336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307

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

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA WTP LP		630555													
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH		5199 PERF. 4865 - 5020							
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH		5635 PERF. 5040 - 5635	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 A	-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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 17310 04/23/2024											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH		5185 PERF. 4878 - 5017	
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555												
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	-	5175					
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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY				
BCE-MACH III LLC		040209									
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID -> 287600	COMPL. DATE 05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152									
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220	-	6226
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STOCKYARD (SAN ANDRES)					86252 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES								
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC					100402														
COOK, E. ESTATE "A"					WELL #:	4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581					
M	0	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	
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04 14B DENY		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-	
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DINES				WELL #:	1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559 - 4574
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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TEXLAND PETROLEUM, L.P. COOK, E. ESTATE				849735 WELL #: 3	RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547 - 4559
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 3	N	-0-
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-		N	-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-		N	-0-
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-		N	-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD: 7,157				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STOCKYARD (SAN ANDRES) //CONT.// 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
 WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	6			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025 - WELL PLUGGED 03/13/25

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

TEX-MEX 89005 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES
 CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
 KNIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 128792 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602

NO	EXT	RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
 KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141

NO	PLG	RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE									
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152														
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 102500		COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 - 6232					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TIPPEN, S. (CONGL.)				90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CASE OIL				139105									
SEXTON				WELL #:	1A	RRCID -> 104151	COMPL. DATE 01/10/1983	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 6405	-	6415	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-				101
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT				101
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534											
FRAZIER, MARY				WELL #:		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729		PERF. N/A			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2008											
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TIPPEN, S. (CONGL.) //CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 SHELBY PRODUCTION, INC. 773684
 TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

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	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-			203
02	2408 X	2371	-0-	-37	-0-	2371 2		N	-0-			203
03	2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	1455 2		N	-0-			203
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			203
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-			203
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-			203
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-			203
08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			203
09	2580 X	1683	-0-	-897	-0-	1683 2		N	-0-			203
10	2666 N	2429	-0-	-237	-0-	2429 2		N	-0-			203
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			203
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:		27,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

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	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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWO STATES (SAN ANDRES)				92113 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COCHRAN								
MANZANO, LLC				525195														
MARKHAM				WELL #:	1	RRCID -> 123840	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4863	- 4907					
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-					122	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-					122	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-					122	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-					122	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-					122	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	456	2		37	4	N	27					149	
						30	9											
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	459	2		4	4	N	-0-					149	
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2				N	-0-					149	
09	210 N	35	-0-	-175	-0-	15	2		20	4	N	-0-					149	
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2				N	-0-					149	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2		4	4	N	-0-					149	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					149	
TOTAL GAS PROD:				4,784	TOTAL CONDENSATE PROD:				27									

VCG (CONGL.)				92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
MAJORS A UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF. 9644	-	13336	
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5732	3	N	43			131
							47	9							
02	5768	X	5186	-0-	-582	-0-	181	1	4953	3	N	47			178
							52	9							
03	6386	X	3387	-0-	-2999	-0-	117	1	3217	3	N	48	125	1	101
							53	9							
04	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	192	1	5086	3	N	57	91	1	67
							63	9							
05	6107	X	5350	-0-	-757	-0-	192	1	5126	3	N	29			96
							32	9							
06	5790	X	4692	-0-	-1098	-0-	177	1	4496	3	N	17			113
							19	9							
07	5735	X	5146	-0-	-589	-0-	196	1	4908	3	N	38			151
							42	9							
08	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	199	1	5001	3	N	27	121	1	57
							30	9							
09	5340	X	5039	-0-	-301	-0-	193	1	4802	3	N	40			97
							44	9							
10	5363	X	4787	-0-	-576	-0-	175	1	4566	3	N	42			139
							46	9							
11	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	175	1	4258	3	N	46	113	1	72
							51	9							
12	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	196	1	4365	3	N	71			143
							78	9							
TOTAL GAS PROD:			59,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			505						

VCG (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY MAJORS A			//CONT.// //CONT.// WELL #:		92814 500 891175 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 246635		CAPACITY COMPL. DATE 03/19/2009				CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
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
01	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	97 1	2731	3	N	55					87
02	2856 X	2533	-0-	-323	-0-	61 9 86 1	2371	3	N	69					156
03	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	76 9 92 1	2517	3	N	2	81	1			77
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2 9 100 1	2645	3	N	48	100	1			25
05	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	53 9 99 1	2629	3	N	51					76
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	56 9 101 1	2556	3	N	32					108
07	2883 X	2223	-0-	-660	-0-	35 9 85 1	2129	3	N	8	87	1			29
08	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	9 9 101 1	2533	3	N	43					72
09	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	47 9 101 1	2511	3	N	49					121
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	54 9 137 1	3579	3	N	52	61	1			112
11	2700 X	2410	-0-	-290	-0-	57 9 95 1	2302	3	N	12					124
12	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	13 9 112 1	2507	3	N	51	126	1			49
						56 9									

TOTAL GAS PROD:

32,735

TOTAL CONDENSATE PROD:

472

LHB		WELL #:		1	RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	17 1	477 3	N	-0-			67
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15 1	416 3	N	-0-			67
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	19 1	523 3	N	-0-			67
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17 1	460 3	N	7			74
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8 9						
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	15 1	410 3	N	-0-	69	5	74
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	4 1	97 3	N	-0-			5
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	605 3	N	3			8
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	3 9						
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	21 1	527 3	N	10			18
12	403 N	322	-0-	-81	-0-	11 9						
						10 1	263 3	N	-0-			18
						8 1	200 3	N	6			24
						7 9						
						14 1	308 3	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD:

4,479

TOTAL CONDENSATE PROD:

26

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853	
01	7750 X	7653	-0-	-97	-0-	7607 3	46 9	N	42			92
02	7000 X	6832	-0-	-168	-0-	6795 3	37 9	N	34			126
03	7657 X	7513	-0-	-144	-0-	7482 3	31 9	N	28	106	1	48
04	7410 X	7154	-0-	-256	-0-	7130 3	24 9	N	22			70
05	7657 X	7452	-0-	-205	-0-	7418 3	34 9	N	31			101
06	7410 X	7074	-0-	-336	-0-	7056 3	18 9	N	16			117
07	7564 X	7318	-0-	-246	-0-	7292 3	26 9	N	24	101	1	40
08	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	7143 3	17 9	N	15			55
09	7200 X	7039	-0-	-161	-0-	7017 3	22 9	N	20			75
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7481 3	30 9	N	27			102
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7205 3	32 9	N	29	74	1	57
12	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7367 3	37 9	N	34			91

TOTAL GAS PROD:

87,347

TOTAL CONDENSATE PROD:

322

VCG (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL		//CONT.// 92814 500 891175 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 281215		CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2016				CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			38 1 6 9	1068	3	N	5					59
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			45 1 4 9	1241	3	N	4					63
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-			77 1 1 9	2111	3	N	1					64
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			70 1	1846	3	N	-0-					64
05	1426 N	640	-0-	-786	-0-			23 1 3 9	614	3	N	3					67
06	2130 N	1209	-0-	-921	-0-			46 1 3 9	1160	3	N	3					70
07	1984 N	1244	-0-	-740	-0-			48 1 2 9	1194	3	N	2					72
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-			36 1	901	3	N	-0-					72
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			47 1	1172	3	N	-0-					72
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-			49 1	1279	3	N	-0-					72
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			58 1 2 9	1412	3	N	2					74
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-			66 1 3 9	1471	3	N	3					77
TOTAL GAS PROD:		16,096				TOTAL CONDENSATE PROD:						23					

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002	
								TOTAL DEPTH 4775	
								PERF. 4665 - 4752	
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #:	1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4653 - 4719		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORNELL UNIT					WELL #:	6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4712	-	4780
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		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
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-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	-	4760
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CORNELL UNIT		WELL #:		63376C	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	-	4723	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORNELL UNIT		WELL #:		63966C	RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	-	4747	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORNELL UNIT		WELL #:		63976C	RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	-	4742	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CORNELL UNIT		WELL #:		6388GC	RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	-	4760					
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORNELL UNIT				WELL #:	6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4661	-	4760
01	PF UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	PF UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
03	PF UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CORNELL UNIT				WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 5372		PERF. 4753		- 4806	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
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-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
CORNELL UNIT		WELL #:		63726C	RRCID -> 257827	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4750	- 4794
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		44396C	RRCID -> 096174	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4620	- 4920
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		75406C							
		WELL #:		75406C	RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4848		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT				WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	-	4737
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT				WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	-	4748
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF.	4737 - 4800		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT				WELL #:	7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF.	4714	-	4772
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENVER UNIT				WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	-	4754
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT				WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT				WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790						
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	-	4798			
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT				WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	-	4743
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT				WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 4659 - 4723	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6447GC RRCID -> 181519 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765

M	0	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
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
09		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENVER UNIT WELL #: 4547GC RRCID -> 186745 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710

01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
09		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENVER UNIT WELL #: 7568GC RRCID -> 186825 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815

01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
09		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF.	4800 - 4868		
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 CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	-	4822
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	-	4846
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4771 - 4840							
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829								
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4657 - 4740		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT				WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	-	4839
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT				WELL #:	4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	4665	-	4730
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4447GC RRCID -> 191354 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730

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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT WELL #: 4548GC RRCID -> 191355 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4804 - 4840

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT WELL #: 4549GC RRCID -> 192892 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 4670 - 4723

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6564GC RRCID -> 193883 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT WELL #: 8433GC RRCID -> 193885 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT WELL #: 4341GC RRCID -> 193886 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF.	4634 - 4719	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	-	4780
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	-	4725
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6449GC RRCID -> 210235 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808

M	0	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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENVER UNIT WELL #: 7571GC RRCID -> 210236 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENVER UNIT WELL #: 6569GC RRCID -> 210260 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4670 - 4762	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT				WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4760 - 4811	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENVER UNIT				WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4749	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730 - 4776		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT				WELL #:	7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807	-	4817
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENVER UNIT				WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	-	4800
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	-	4846					
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT				WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4866		- 4883	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENVER UNIT				WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	-	4729
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID -> 226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690	-	4759			
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6570GC RRCID -> 229642 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746

M	0	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
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DENVER UNIT WELL #: 6568GC RRCID -> 229643 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DENVER UNIT WELL #: 5622GC RRCID -> 229758 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4572GC RRCID -> 230105 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775

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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT WELL #: 6454GC RRCID -> 230106 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT WELL #: 6571GC RRCID -> 236242 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		EOM
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT				WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT				WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		42546C	RRCID -> 237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4720 - 4765				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT				WELL #:	42556C	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4690	-	4769
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENVER UNIT				WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	-	4713					
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENVER UNIT				WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	-	4787
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT				WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	-	4724
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4705 - 4732		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT				WELL #:	4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962	-	5010
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENVER UNIT				WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	-	4757
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544					
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207				CAPACITY		CNTY: TERRY	
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958					
O. D. C. -57- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 052568	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 3456	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575									
WELTMER, T. C.				WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL	DEPTH	7857	PERF. 7066 - 7707
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	297 2	146 9	Y	133	117 1			89
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	76 2	36 9	Y	33	63 1			59
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	38 2	33 9	Y	30	52 1			37
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	34 1			3
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	92 2	141 4	Y	80	38 1			45
						88 9							
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	333 2	144 4	Y	123	137 1			31
						135 9							
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	24 2	501 4	Y	162	102 1			91
						178 9							
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	553 4	152 9	Y	138	187 1			42
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82 2	568 4	Y	133	134 1			41
						146 9							
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	34 2	643 4	Y	141	95 1			87
						155 9							
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	665 4	161 9	Y	146	146 1			87
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	8 2	686 4	Y	144	147 1			84
						158 9							

TOTAL GAS PROD: 6,273

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	7811	PERF. 7110 - 7674
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
04	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELTMER, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	7852	PERF. 7077 - 7668
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/12/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS