
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: YOAKUM							
YOST EXPLORATION AND PRODUCTION			102664													
BLACK 4			WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8648 -		8980	
COGDELL, D. M. JR EST.			WELL #: 1001													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ECHOLS "2"			WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMPBELL, MAURICE			WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COGDELL #1			WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526					N	NO RPT				-0-

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN			06610 500 058832			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRY							
			WELL #:			1 A	RRCID -> 075854			COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GOODPASTURE			WELL #:			1	RRCID -> 078565			COMPL. DATE 04/01/1978			TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GOODPASTURE			WELL #:			3	RRCID -> 084066			COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BIRNIE (CONGL.) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDEL			08367 250 254263			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MOTLEY							
			WELL #:			3	RRCID -> 284244			COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ECHOLS			WELL #:			4	RRCID -> 293145			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 974 PERF. 574 - 778						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BITTNER (SAN ANDRES) TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC YAHN, EDMUND J.			08482 375 841316			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES							
			WELL #:			1	RRCID -> 167248			COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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								
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	22	1	528	3	N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	N	-0-					-0-
02	504 N	26	-0-	-478	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	558 N	59	-0-	-499	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281								
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	3	N	27					30
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	30	9	1664	3	N	36					66
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	75	1	1462	3	N	27					93
02	1624 N	1296	-0-	-328	-0-	40	9	1210	3	N	20					113
03	1767 N	1235	-0-	-532	-0-	79	1	1163	3	N	-0-					113
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	30	9	1692	3	N	41					154
BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 10651 - 10824								
11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	240	1	5834	3	N	20					49
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	22	9	5427	3	N	28	30	1			47
01	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	31	9	7116	3	N	20					67
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	383	1	5341	3	N	4					71
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	22	9	3907	3	N	6					77
04	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	284	1	5798	3	N	19					96
BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394								
11	3000 N	2683	-0-	-317	205	105	1	2542	3	N	33					100
12	1712 N	1507	-0-	-205	-0-	36	9	1442	3	N	-0-					100
01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1043	3	N	-0-					100
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	56	1	833	3	N	-0-					100
03	961 X	860	-0-	-101	-0-	44	1	810	3	N	-0-					100
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	3	N	-0-					100

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL												12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: COTTLE																			
//CONT.// //CONT.//												891175				WELL #: 2				RRCID -> 163690				COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8314 - 8443			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-						50															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						50															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50															
BROTHERS												WELL #: 6				RRCID -> 203845				COMPL. DATE 06/02/2004				TOTAL DEPTH 9650				PERF. 7814 - 9451							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29															
RUSSELL												WELL #: 4				RRCID -> 206264				COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 10150				PERF. 8068 - 9940							
11		1980 N	1165	-0-	-815	-0-		46	1	1111	3	N	7							113															
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		67	1	1506	3	N	1							114															
01		1147 N	936	-0-	-211	-0-		48	1	887	3	N	1							115															
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		74	1	1385	3	N	-0-							115															
03		1581 N	1248	-0-	-333	-0-		73	1	1175	3	N	-0-							115															
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		62	1	1195	3	N	7							122															
								8	9																										
BROTHERS "A"												WELL #: 7				RRCID -> 211569				COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9824 - 10010							
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															
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-							42															
02		952 X	-0-	-0-	-952	-0-						N	-0-							42															
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-							42															
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-							42															
RUSSELL												WELL #: 5				RRCID -> 211905				COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 9700				PERF. 7992 - 9258							
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															
01		1612 X	839	-0-	-773	-0-		43	1	796	3	N	-0-							27															
02		1456 X	632	-0-	-824	-0-		32	1	600	3	N	-0-							27															
03		1426 X	1131	-0-	-295	-0-		66	1	1065	3	N	-0-							27															
04		930 X	870	-0-	-60	-0-		43	1	827	3	N	-0-							27															
BROTHERS												WELL #: 9				RRCID -> 213975				COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 10060				PERF. 8550 - 9603							
11		3000 N	1964	-0-	-1036	641		77	1	1879	3	N	7	116	1					27															
								8	9																										
12		641 X	-0-	-0-	-641	-0-						N	-0-							27															
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-							27															
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-							27															
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-							27															
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-							27															

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"											CNTY: COTTLE																			
//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 8											NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
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 AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-						N	-0-						91												
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-						N	92						183												
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						N	-0-	70	1				113												
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-						N	-0-						113												
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						N	-0-						113												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113												
RUSSELL											WELL #: 7					RRCID -> 216195					COMPL. DATE 02/04/2006					TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632				
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	71	1	1725	3	N	2							70												
						2	9																							
12	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	72	1	1600	3	N	17							87												
						19	9																							
01	2542 N	1578	-0-	-964	-0-	80	1	1487	3	N	10							97												
						11	9																							
02	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	72	1	1358	3	N	6							103												
						7	9																							
03	1705 N	1242	-0-	-463	-0-	72	1	1170	3	N	-0-							103												
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	N	2							105												
						2	9																							
BROTHERS											WELL #: 15					RRCID -> 226569					COMPL. DATE 10/19/2006					TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608				
11	3330 X	2744	-0-	-586	-0-	108	1	2622	3	N	13	73	1					57												
						14	9																							
12	3441 X	2028	-0-	-1413	-0-	87	1	1933	3	N	7							64												
						8	9																							
01	3007 X	1969	-0-	-1038	-0-	100	1	1860	3	N	8							72												
						9	9																							
02	2716 X	2104	-0-	-612	-0-	106	1	1985	3	N	12							84												
						13	9																							
03	3007 X	2064	-0-	-943	-0-	120	1	1941	3	N	3							87												
						3	9																							
04	2730 X	1793	-0-	-937	-0-	88	1	1703	3	N	2							89												
						2	9																							
BROTHERS											WELL #: 16					RRCID -> 228985					COMPL. DATE 06/28/2007					TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
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-												
BROTHERS "A"											WELL #: 12					RRCID -> 234715					COMPL. DATE 02/21/2008					TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855				
11	4020 X	3032	-0-	-988	-0-	118	1	2863	3	N	46							155												
						51	9																							
12	3751 X	3195	-0-	-556	-0-	135	1	3013	3	N	43	124	1					74												
						47	9																							
01	3751 X	2838	-0-	-913	-0-	143	1	2661	3	N	31							105												
						34	9																							
02	3192 X	2691	-0-	-501	-0-	133	1	2503	3	N	50							155												
						55	9																							
03	3224 X	2878	-0-	-346	-0-	166	1	2683	3	N	26	56	1					125												
						29	9																							
04	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	135	1	2611	3	N	15							140												
						17	9																							

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"			//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE				
						RRCID -> 234716			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL			WELL #: 8			RRCID -> 236276			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471				
11	2430 X	2048	-0-	-382	-0-	81	1	1960	3	N	6					45
						7	9									
12	2821 X	2650	-0-	-171	-0-	113	1	2515	3	N	20					65
						22	9									
01	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	120	1	2220	3	N	5					70
						6	9									
02	2548 X	2051	-0-	-497	-0-	102	1	1927	3	N	20					90
						22	9									
03	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	128	1	2065	3	N	5					95
						6	9									
04	2550 X	1988	-0-	-562	-0-	97	1	1885	3	N	5					100
						6	9									
BROTHERS "A"			WELL #: 14			RRCID -> 240628			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244				
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	133	1	3230	3	N	24					59
						26	9									
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	145	1	3227	3	N	16					75
						18	9									
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	N	-0-					75
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1369	3	N	4					79
						4	9									
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	92	1	1494	3	N	-0-					79
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	N	3					82
						3	9									
RUSSELL			WELL #: 6			RRCID -> 240629			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
RUSSELL			WELL #: 9			RRCID -> 248429			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770				
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	90	1	2194	3	N	17	77	1			84
						19	9									
12	2604 N	2157	-0-	-447	-0-	92	1	2048	3	N	15					99
						17	9									
01	2697 N	1493	-0-	-1204	-0-	76	1	1406	3	N	10					109
						11	9									
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2135	3	N	15					124
						17	9									
03	2170 N	1698	-0-	-472	-0-	98	1	1592	3	N	7					131
						8	9									
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	114	1	2196	3	N	11					142
						12	9									

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS A														
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE //CONT.// 891175 WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	245 17 9	1	5948	3	N	15			100
12	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	274 40 9	1	6123	3	N	36			136
01	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	316 23 9	1	5872	3	N	21	120	1	37
02	5796 X	5105	-0-	-691	-0-	252 123 9	1	4730	3	N	112			149
03	6448 X	5541	-0-	-907	-0-	322 13 9	1	5206	3	N	12	131	1	30
04	6240 X	5243	-0-	-997	-0-	257 19 9	1	4967	3	N	17			47
BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792														
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	235 36 9	1	5716	3	N	33			147
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	273 45 9	1	6102	3	N	41	66	1	122
01	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	304 46 9	1	5640	3	N	42			164
02	5600 X	5261	-0-	-339	-0-	264 35 9	1	4962	3	N	32	100	1	96
03	6417 X	5599	-0-	-818	-0-	324 34 9	1	5241	3	N	31			127
04	6210 X	5855	-0-	-355	-0-	287 22 9	1	5546	3	N	20	77	1	70
RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255														
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	177 7 9	1	4300	3	N	6			112
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	224 32 9	1	5005	3	N	29			141
01	4836 X	4742	-0-	-94	-0-	242 11 9	1	4489	3	N	10			151
02	4368 X	4033	-0-	-335	-0-	203 10 9	1	3820	3	N	9	24	1	136
03	5053 X	4479	-0-	-574	-0-	259 24 9	1	4196	3	N	22			158
04	4890 X	4499	-0-	-391	-0-	221 11 9	1	4267	3	N	10			168
MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217														
11	4770 X	4678	-0-	-92	-0-	183 46 9	1	4449	3	N	42	116	1	74
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	220 3 9	1	4919	3	N	3			77
01	4960 X	4820	-0-	-140	-0-	246 228 156 9	1	4574	3	N	-0-			77
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	228 156 9	1	4288	3	N	142	166	1	53
03	5146 X	4287	-0-	-859	-0-	246 53 9	1	3988	3	N	48			101
04	4980 X	4956	-0-	-24	-0-	241 46 9	1	4669	3	N	42			143

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL														CNTY: COTTLE			
//CONT.// 12150 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 891175																	
WELL #: 11				RRCID -> 276658				COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 12550				PERF. 1747 - 12033	
M	0	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	
11		5939 X	5939	-0-	-0-	235	1	5704	3	N	-0-					113	
12		5797 X	5364	-0-	-433	230	1	5134	3	N	-0-					113	
01		5797 X	4534	-0-	-1263	231	1	4289	3	N	13					126	
						14	9										
02		5544 X	4920	-0-	-624	237	1	4463	3	N	200	192	1			134	
						220	9										
03		6138 X	4117	-0-	-2021	237	1	3835	3	N	41					175	
						45	9										
04		5940 X	4279	-0-	-1661	209	1	4047	3	N	21	74	1			122	
						23	9										
RUSSELL														CNTY: COCHRAN			
WELL #: 13				RRCID -> 280976				COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL DEPTH 13575				PERF. 9255 - 13379	
11		8173 X	8173	-0-	-0-	323	1	7850	3	N	-0-					171	
12		8448 X	8448	-0-	-0-	362	1	8086	3	N	-0-					171	
01		7936 X	5954	-0-	-1982	304	1	5650	3	N	-0-					171	
02		7616 X	6881	-0-	-735	341	1	6405	3	N	123	189	1			105	
						135	9										
03		8463 X	5109	-0-	-3354	296	1	4792	3	N	19					124	
						21	9										
04		8638 X	8638	-0-	-0-	423	1	8186	3	N	26	76	1			74	
						29	9										
BUCKSHOT (4950) IP WELL SERVICE LLC WOODWARD														CNTY: COCHRAN			
WELL #: 1				RRCID -> 056001				COMPL. DATE 08/08/1973				TOTAL DEPTH 4952				PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107	
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL														CNTY: COCHRAN			
WELL #: 2				RRCID -> 056236				COMPL. DATE 08/11/1973				TOTAL DEPTH 4986				PERF. 4903 - 4933	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					70	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					70	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					70	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					70	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					70	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					70	
AINSWORTH-PARKER														CNTY: COCHRAN			
WELL #: 1				RRCID -> 056693				COMPL. DATE 09/18/1973				TOTAL DEPTH 4987				PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
AINSWORTH-PARKER														CNTY: COCHRAN			
WELL #: 2				RRCID -> 056694				COMPL. DATE 09/29/1973				TOTAL DEPTH 4959				PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38	

BUCKSHOT (4950)			//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
IP WELL SERVICE LLC			//CONT.//		102116							
CHAPMAN, M. S.			WELL #:		1	RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							70
PARKER			WELL #:		8	RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							115
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP			414648									
BUCKSHOT UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 070570		COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4924 - 5018	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	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-
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
RILEY, T. S. -B-			WELL #:		10	RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 2913 - 3110	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543					
BEARDEN			WELL #: 2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546 - 6552	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
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
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	75
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FELMONT O. D. C. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255 - 3261	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855					
DAUGHERTY			WELL #: 1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342 - 3386	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FELMAC (YATES)			//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			//CONT.//		623855							
FELMAC G.S.U.			WELL #:		1032	RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3369 - 3378		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #:		2032	RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)					30577 670	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.					623855							
FELMAC G.S.U.			WELL #:		3032	RRCID -> 252709		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #:		4032	RRCID -> 294612		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3717 - 8012		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
G-M-K (BASAL YATES)					33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY					070370							
NELSON "B"			WELL #:		1	RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
NELSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES								
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164														
JAMESON, R. E.		WELL #:		1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464	- 3507					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719														
STATE				WELL #:		1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502	- 3525			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

RILEY				WELL #:		2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456	- 3510			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

BELLINGER				WELL #:		1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528	- 3582			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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					
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2				N	-0-						-0-	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2				N	-0-						-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2				N	-0-						-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RILEY ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
COGDELL		WELL #:		5	RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
COGDELL B		WELL #:		7	RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
COGDELL B		WELL #:		9	RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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	
11	870	N	601	-0-	-269	25	1	576	2	-0-
12	775	N	586	-0-	-189	25	1	561	2	-0-
01	713	N	654	-0-	-59	25	1	629	2	-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	25	1	757	2	-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	25	1	738	2	-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	25	1	1012	2	-0-
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516	
11	3220	X	3220	-0-	-0-	25	1	3195	2	-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	25	1	4635	2	-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	25	1	4183	2	-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	25	1	4480	2	-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	25	1	4183	2	-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	25	1	2733	2	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500	
								PERF. 2905 - 3026	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
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-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 2946 - 3064	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500	
								PERF. 2900 - 3023	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235	
								PERF. 3010 - 3080	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 3006 - 3073	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240	
								PERF. 2984 - 3052	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701								
SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986	- 3056
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980	- 3055
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980	- 3045
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038	- 3069
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996	- 3062
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003	- 3082
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052	- 3094
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
ROSEBUD-YATES				WELL #:	1	RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112				
11	DLQ G-10	116	-0-	116	293	101 4	15 9	Y		Y	14			250
12	DLQ G-10	55	-0-	55	348	55 4		Y		Y	-0-			250
01	DLQ G-10	19	-0-	19	367	19 4		Y		Y	-0-			250
02	DLQ G-10	52	-0-	52	419	52 4		Y		Y	-0-			250
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	419			Y		Y	-0-			250
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	419			Y		Y	-0-			250
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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
RILEY, T. S. -F-				WELL #:	1	RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491				
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N		N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N		N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
CUMMINS, R. H.				WELL #:	1	RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION														
CUNNINGHAM-DAVIS														
WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUCK, WALTER														
WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOMANN														
WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOMANN														
WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RILEY, JAMES B.														
WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOMANN														
WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510														
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719													
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5		RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476							
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

SSC, INC.				810842													
SHOTTS				WELL #:		1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6405 - 6415			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
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

PLUGGED AND ABANDONED_____				10/23/2024													

JONES, E. V.				WELL #:		1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6522 - 6530			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
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

PLUGGED AND ABANDONED_____				10/31/2024													

JUNIPER NEW HEIGHT ENERGY, LLC MASTERTON, R. S.			47709 001 100152 WELL #: 7601			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING								
			RRCID -> 117775			COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938			PERF. 5365 - 5394								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MASTERTON "66"			WELL #: 1			RRCID -> 207507			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5391 - 5423					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
P.B. BLUE DOT PROPERTIES MASTERTON			630684 WELL #: 1			RRCID -> 175642			COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 5930			PERF. 5335 - 5340					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					7	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					7	
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	
MASTERTON UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 178353			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 5914			PERF. 5295 - 5301					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					1	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					1	
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	
MASTERTON "A-6"			WELL #: 6			RRCID -> 190419			COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5437 - 5443					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					4	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					4	
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	
MASTERTON "A-1"			WELL #: 1			RRCID -> 206327			COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122			PERF. 5461 - 5464					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
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-	

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING									
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684														
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460									
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
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
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING									
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152														
MASTERSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684														
MASTERSON B		WELL #:		1	RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			//CONT.//		630684										
MASTERTSON A			WELL #:		7	RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 - 5969			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MASTERTSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9	
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	

MASTERTSON			WELL #:		1R	RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
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	

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

MASTERTSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
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	

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
WILD HORSE ENERGY		923282						
MASTERSON		WELL #: 1	RRCID -> 227185	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5956 - 5972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2	N	8
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	8
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	8
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	8
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	8
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2	N	8
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
ATLAS OPERATING LLC		036587						
WRIGHT		WELL #: 3	RRCID -> 073322	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714	PERF. 4667 - 4710		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017								
TALIS ENERGY INC.		103251						
MASTEN -J-		WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800 - 4875		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MASTEN -J-		WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870 - 4938		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1282				Y		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1282				Y		NO RPT			-0-
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-

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

DELOACHE		WELL #:		1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4838 - 4860				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			225
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

D C OIL COMPANY, INC.				196082												
MALLET RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH		4972 PERF. 4882 - 4948				
11	7	R	7	-0-	-0-		-0-	7	3		Y		-0-			-0-
12	2	R	2	-0-	-0-		-0-	2	3		Y		-0-			-0-
01	2	R	2	-0-	-0-		-0-	2	3		Y		-0-			-0-
02	11	#	2	-0-	-9		-0-	2	3		Y		-0-			-0-
03	11	#	2	-0-	-9		-0-	2	3		Y		-0-			-0-
04	11	R	11	-0-	-0-		-0-	11	3		Y		-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH		5038 PERF. 4873 - 4971				
11	4	R	4	-0-	-0-		-0-	4	3		Y		-0-			-0-
12	1	R	1	-0-	-0-		-0-	1	3		Y		-0-			-0-
01	1	R	1	-0-	-0-		-0-	1	3		Y		-0-			-0-
02	7	#	1	-0-	-6		-0-	1	3		Y		-0-			-0-
03	7	#	1	-0-	-6		-0-	1	3		Y		-0-			-0-
04	4	#	2	-0-	-2		-0-	2	3		Y		-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH		4980 PERF. 4864 - 4964				
11	4	R	4	-0-	-0-		-0-	4	3		Y		-0-			-0-
12	1	R	1	-0-	-0-		-0-	1	3		Y		-0-			-0-
01	1	R	1	-0-	-0-		-0-	1	3		Y		-0-			-0-
02	7	#	1	-0-	-6		-0-	1	3		Y		-0-			-0-
03	7	#	1	-0-	-6		-0-	1	3		Y		-0-			-0-
04	4	#	1	-0-	-3		-0-	1	3		Y		-0-			-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	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
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
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	9	Y	40		270
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	9	Y	44	125 1	189
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	9	Y	44		233
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	9	Y	43	32 1	244

PERKINS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A	
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	29	RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A	
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
01	93 #	57	-0-	-36	-0-	13	2	44	9	Y	40		324
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	12	2	54	9	Y	49	113 1	260
03	124 #	45	-0-	-79	-0-	8	2	37	9	Y	34		294
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	9	Y	43	85 1	252

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	30	RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 -	4840
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
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	9	Y	20		168
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	4	1	28	9	Y	25	56 1	137
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	9	Y	17		154
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	9	Y	22	43 1	133

PERKINS ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747 -	4847
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
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	9	Y	13		91
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	9	Y	15	42 1	64
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	9	Y	15		79
04	23 R	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	9	Y	14	11 1	82

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	36	RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906	PERF. N/A	
11	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	1		Y	-0-			-0-
12	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	1		Y	-0-			-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
02	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	1		Y	-0-			-0-
03	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	1		Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) FINALY RESOURCES LLC RAINS COUNTY SCHOOL		//CONT.// LAND A/C 7		53411 426 268323 WELL #: 31		NON-ASSOCIATED RRCID -> 059362		49B COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		CNTY: COCHRAN PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINS COUNTY SCHOOL		LAND A/C 7		WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812		-		4900	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINS COUNTY SCHOOL		LAND A/C 7		WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

JOPLIN OIL CO., INC. SLAUGHTER				WELL #: 445469		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736		-		4731	
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
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																	

DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693		-		4774	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

FRENCH, JACK				WELL #:		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 4586		-		4758	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021																	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					731
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					731
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					731
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					731
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					731
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					731
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022											
RMB OPERATING LLC			714207								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A		
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 3				-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3				-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	-0-	23 3				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			NO RPT		-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:	2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870	-	4889
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370								
LAWSON		WELL #:	1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
SLAUGHTER "18"				WELL #:		1018	RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787 PERF. 4722 - 4748
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SLAUGHTER "20"				WELL #:		1020	RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765 PERF. 4560 - 4725
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

WALKING X OIL CO. SLAUGHTER -A-		892810 WELL #: 1		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
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

LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
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

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
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

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 - 3454
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID -> 101161	COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368	- 3381
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID -> 101162	COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344	- 3355
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID -> 136842	COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359	- 3373
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID -> 136843	COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348	- 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID -> 136844	COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351	- 33359
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID -> 136846	COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350	- 3356
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID -> 136847		COMPL. DATE 09/10/1990		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3374 - 3384					
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID -> 136848		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3350					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID -> 136849		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3384 - 3393					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID -> 138977		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3348 - 3374					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID -> 138978		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 3528		PERF. 3338 - 3364					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID -> 138979		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3364					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID -> 138980		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3331 - 3358					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID -> 138981		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3332 - 3358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID -> 138983		COMPL. DATE 04/28/1991		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3327 - 3353		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID -> 138984		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3368		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID -> 138985		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3348 - 3374		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID -> 142019		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13170 - 13228		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID -> 142157		COMPL. DATE 10/20/2024		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2811 - 3025		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID -> 143684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 3717 - 5525		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)														CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				//CONT.//	54849 666	NON-ASSOCIATED			STORAGE						
LOOP G.S.U.				//CONT.//	623855										
				WELL #: 1028GC		RRCID -> 146697		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
12	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
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-
LOOP G.S.U.				WELL #: 8012		RRCID -> 148225		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3390 - 3393			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
LOOP G.S.U.				WELL #: 1128GC		RRCID -> 153616		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A			
11	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
12	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
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-
LOOP G.S.U.				WELL #: 9012		RRCID -> 299113		COMPL. DATE 09/25/2024		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3346 - 3374			
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
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-
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			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
MASTERSERON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY				923282											
MASTERSERON RANCH "R"				WELL #: 1		RRCID -> 136695		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6021		PERF. 5927 - 5944			
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-		-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-		-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-		-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-		-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-		-0-

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	CODE	BALANCE
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					-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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256														
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							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02	4984 #	20	-0-	-4964	-0-	1	1	18	3	Y	1			77
						1	9							
03	5518 #	2	-0-	-5516	-0-	2	3			Y	-0-			77
04	5340 #	27	-0-	-5313	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			77
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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINSTON		WELL #:		44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2918 - 2996	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWER UPP MIDLAND 1 LLC		103701										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 -	3065
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 -	3071
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 -	3034
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 -	3153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)										73291 500		NON-ASSOCIATED		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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
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-
MASTERTSON RANCH 40										WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 6081 - 6093		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
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-
GIBSON, J. J. "40"										WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6121 - 6133		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
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-
GIBSON, J. J.										WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6107 - 6118		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
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-
MASTERTSON RANCH 41										WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 6012 - 6029		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
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-
CASE OIL DAVIS-JONES										139105 WELL #: 1		RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6392 - 6421		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PROVIDENCE (ATOKA)														CNTY: COTTLE	
CREED OPERATING CO., LLC															
GIBSON, J.J.															
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
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
PRUDENCE (ATOKA)														CNTY: KING	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC															
MASTERSON, FLOYCE															
WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MASTERSON, FLOYCE															
WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SHELBY PRODUCTION, INC.															
RATLIFF															
WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.															
TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)														CNTY: COTTLE	
PETEX															
WINDFOHR, A.B. 10															
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510															
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
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	Y	2			9
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-			9
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1645	2	3	9	Y	3	10	1	2
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1813	2	2	9	Y	2			4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727															
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	EOM BALANCE
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046															
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
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-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616															
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	489	2			Y	-0-				177
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-				177
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-				177
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				177
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	157	1		20
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-				20
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179															
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-				24
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				24
01	13 X	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-				24
02	13 X	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-				24
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	-1	21	1		4
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792															
11	1290 N	950	-0-	-340	-0-	950	2			Y	-0-				98
12	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963	2			Y	-0-				98
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-				98
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-				98
03	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-				98
04	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-				98
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
11	1800 N	1327	-0-	-473	-0-	1327	2			Y	-0-				4
12	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			Y	-0-				4
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-				4
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-				4
*03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-				4
*04	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			Y	-0-				4

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	870 N	641 -0-	-229 -0-	641 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	650 -0-	-125 -0-	650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	740 N	740 -0-	-0- -0-	740 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667 N	667 -0-	-0- -0-	667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	624 -0-	-27 -0-	624 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720 N	687 -0-	-33 -0-	687 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013											
11	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643											
11	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704											
11	1080 N	900 -0-	-180 -0-	900 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	912 -0-	-204 -0-	912 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1039 N	1039 -0-	-0- -0-	1039 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	936 N	936 -0-	-0- -0-	936 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899 N	876 -0-	-23 -0-	876 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	965 -0-	-55 -0-	965 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934											
11	1530 N	1126 -0-	-404 -0-	1126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161
12	1395 N	1141 -0-	-254 -0-	1141 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161
01	1300 N	1300 -0-	-0- -0-	1300 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161
02	1171 N	1171 -0-	-0- -0-	1171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161
*03	1147 N	1096 -0-	-51 -0-	1096 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161
*04	1260 N	1207 -0-	-53 -0-	1207 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568											
11	1710 N	1266 -0-	-444 -0-	1266 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1283 -0-	-267 -0-	1283 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1462 N	1462 -0-	-0- -0-	1462 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1317 N	1317 -0-	-0- -0-	1317 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1232 -0-	-39 -0-	1232 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1358 -0-	-52 -0-	1358 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104											
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
11	3060 X	2116 -0-	-944 -0-	2116 2		Y	-0-		111
12	3162 X	2149 -0-	-1013 -0-	2146 2	3	9	Y	3	14
01	3007 X	2466 -0-	-541 -0-	2456 2	10	9	Y	9	23
02	2380 X	2204 -0-	-176 -0-	2203 2	1	9	Y	1	24
03	2418 X	2070 -0-	-348 -0-	2057 2	13	9	Y	12	9
04	2400 X	2288 -0-	-112 -0-	2275 2	13	9	Y	12	21
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038									
11	1876 N	1876 -0-	-0- -0-	1876 2		Y	-0-		-0-
12	1901 N	1901 -0-	-0- -0-	1901 2		Y	-0-		-0-
01	2165 N	2165 -0-	-0- -0-	2165 2		Y	-0-		-0-
02	1950 N	1950 -0-	-0- -0-	1950 2		Y	-0-		-0-
03	1825 N	1825 -0-	-0- -0-	1825 2		Y	-0-		-0-
04	2011 N	2011 -0-	-0- -0-	2011 2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646									
11	900 N	657 -0-	-243 -0-	657 2		Y	-0-		-0-
12	806 N	665 -0-	-141 -0-	665 2		Y	-0-		-0-
01	758 N	758 -0-	-0- -0-	758 2		Y	-0-		-0-
02	682 N	682 -0-	-0- -0-	682 2		Y	-0-		-0-
03	651 N	639 -0-	-12 -0-	639 2		Y	-0-		-0-
04	720 N	704 -0-	-16 -0-	704 2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780									
11	1530 N	1293 -0-	-237 -0-	1293 2		Y	-0-		-0-
12	1581 N	1310 -0-	-271 -0-	1310 2		Y	-0-		-0-
01	1493 N	1493 -0-	-0- -0-	1493 2		Y	-0-		-0-
02	1344 N	1344 -0-	-0- -0-	1344 2		Y	-0-		-0-
03	1302 N	1258 -0-	-44 -0-	1258 2		Y	-0-		-0-
04	1440 N	1386 -0-	-54 -0-	1386 2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074									
11	690 N	503 -0-	-187 -0-	503 2		Y	-0-		-0-
12	620 N	510 -0-	-110 -0-	510 2		Y	-0-		-0-
01	581 N	581 -0-	-0- -0-	581 2		Y	-0-		-0-
02	523 N	523 -0-	-0- -0-	523 2		Y	-0-		-0-
03	496 N	489 -0-	-7 -0-	489 2		Y	-0-		-0-
04	570 N	539 -0-	-31 -0-	539 2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856									
11	12 N	12 -0-	-0- -0-	10 2	2	9	Y	2	2
12	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2		Y	-0-	2	1
01	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	12 N	10 -0-	-2 -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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236									
11	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2		Y	-0-		-0-
12	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2		Y	-0-		-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2			Y	-0-		26
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	2 2		3 9	Y	3	23 1	6
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 2		10 9	Y	9		15
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2		1 9	Y	1		16
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 2		13 9	Y	12	19 1	9
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 2		13 9	Y	12		21
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		10
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2			Y	-0-		10
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		10
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		10
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	8 1	2
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		2
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
11	T. A.	10	-0-	10	20	10 2			Y	-0-		4
12	T. A.	10	-0-	10	30	10 2			Y	-0-		4
01	T. A.	10	-0-	10	40	10 2			Y	-0-		4
02	50 X	10	-0-	-40	-0-	10 2			Y	-0-		4
*03	T. A.	10	-0-	10	10	10 2			Y	-0-	3 1	1
*04	T. A.	10	-0-	10	20	10 2			Y	-0-		1

RHOMBICHAEM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750									
FOX										WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7968 - 7932	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
WAGNER OIL COMPANY BROTHERS										891175		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7812 - 8436	
11	12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-			60	1	1458	3	N	-0-				14	
12	12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			67	1	1495	3	N	-0-				14	
01	01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-			70	1	1293	3	N	-0-				14	
02	02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-			78	1	1459	3	N	-0-				14	
03	03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-			93	1	1502	3	N	-0-				14	
04	04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			82	1	1592	3	N	-0-				14	
RILEY, NORTH (YATES)										76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
BCE-MACH III LLC										040209									
DOSS YATES 365										WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3112 - 3148	
11	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
12	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
01	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
02	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
03	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/04/2019									
DOSS YATES 395										WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3129	
11	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
12	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
01	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
02	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
03	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/10/2020									
DOSS YATES 395										WELL #: 1		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3133	
11	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
12	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
01	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
02	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
03	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/11/2019									
DOSS YATES 365										WELL #: 1		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3094 - 3134	
11	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
12	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
01	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
02	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
03	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/09/2019									

RILEY, NORTH (YATES)				//CONT.// 76707 333				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES				
BCE-MACH III LLC				//CONT.// 040209																
SPARKS YATES 396				WELL #:				RRCID -> 203956				COMPL. DATE 11/23/2003				TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/11/2018																
NORTH RILEY YATES "361"				WELL #:				RRCID -> 207565				COMPL. DATE 02/17/2005				TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/09/2018																
NORTH RILEY YATES "404"				WELL #:				RRCID -> 211381				COMPL. DATE 04/10/2005				TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/27/2018																
CITATION OIL & GAS CORP.				154235																
HUMBLE-SHELL FEE				WELL #: 3				RRCID -> 224213				COMPL. DATE 09/20/2006				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
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-	
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-	
SEABOARD OPERATING CO.				760960																
CONDOR J				WELL #: 1				RRCID -> 226031				COMPL. DATE 07/20/2007				TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112				
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-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/09/2026																

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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2026																		
H & J SECTION 217			WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH		3400 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OXY USA WTP LP			630555		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 3190 - 3255							
WEST SEMINOLE SA UNIT			WELL #: 1211Y															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OXY USA INC.			630591		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH		6535 PERF. 3110 - 3298							
MANN GAS UNIT			WELL #: 1															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GIBBS, KATIE S. /80			WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 3191 - 3240							
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
GIBBS, KATIE S.			WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 3180 - 3190							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 034936		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6565 PERF. 3168 - 3262				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH	9405 PERF. 3182 - 3307					
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	5185 PERF. 4878 - 5017					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID -> 218516		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH	5204 PERF. 5053 - 5175					
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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					
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-
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-

STESCOTT (ATOKA 6185)															
NEW HEIGHT ENERGY, LLC															
TAYLOR, B. J.															
WELL #:					1	RRCID -> 083931					COMPL. DATE 08/03/1979				
											TOTAL DEPTH 6347				
											PERF. 6220 - 6226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
STOCKYARD (SAN ANDRES)															
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC															
COOK, E. ESTATE "A"															
WELL #:					4	RRCID -> 248468					COMPL. DATE 12/01/2008				
											TOTAL DEPTH 4761				
											PERF. 4576 - 4581				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DINES															
WELL #:					1 C	RRCID -> 252925					COMPL. DATE 08/07/2009				
											TOTAL DEPTH 6709				
											PERF. 4559 - 4574				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.															
COOK, E. ESTATE															
WELL #:					3	RRCID -> 214222					COMPL. DATE 11/11/2005				
											TOTAL DEPTH 6129				
											PERF. 4547 - 4559				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-			308 3			N	-0-			-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-			309 3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-0-	-300						N	-0-			-0-
TEX-MEX															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC															
KNIGHT															
WELL #:					1 C	RRCID -> 128792					COMPL. DATE 09/13/1988				
											TOTAL DEPTH 7700				
											PERF. 4332 - 4602				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC															
KNIGHT															
WELL #:					1 T	RRCID -> 128312					COMPL. DATE 08/18/1988				
											TOTAL DEPTH 7700				
											PERF. 7090 - 7141				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO 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-

THOMAS (ATOKA CONGL.)															
NEW HEIGHT ENERGY, LLC															
THOMAS, R. A. ET AL															
89440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
100152															
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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
TIPPEN, S. (CONGL.)															
CASE OIL															
SEXTON															
90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
139105															
WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-			101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-			101
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	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT			101
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.															
FRAZIER, MARY															
767534															
WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A															
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008															
SHELBY PRODUCTION, INC.															
TIPPEN															
773684															
WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758															
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2				N	-0-			203
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2				N	-0-			203
01	2418 N	1831	-0-	-587	-0-	1831	2				N	-0-			203
02	2240 N	1974	-0-	-266	-0-	1974	2				N	-0-			203
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2				N	-0-			203
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			203
TOKIO (YATES)															
MCDONALD PRODUCTION, LLC															
NOBLE															
90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY															
547870															
WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	4	N	-0-		149
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		149
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		149
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	217	2	26	4	N	-0-		149
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		149
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		149

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
11	5070 X	4484	-0-	-586	-0-	175	1	4258	3	N	46	113	72
12	5239 X	4639	-0-	-600	-0-	51	9	4365	3	N	71		143
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	78	9	5023	3	N	37		180
02	4704 X	3655	-0-	-1049	-0-	271	1	3405	3	N	63	132	111
03	4774 X	3356	-0-	-1418	-0-	41	9	3127	3	N	33		144
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	181	1	5093	3	N	73	113	104
						69	9						
						193	1						
						36	9						
						263	1						
						80	9						

MAJORS A				WELL #:	3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A	
11	2700 X	2410	-0-	-290	-0-	95	1	2302	3	N	12		124
12	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	13	9	2507	3	N	51	126	49
01	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	112	1	2484	3	N	57		106
02	2856 X	2186	-0-	-670	-0-	56	9	2053	3	N	22	89	39
03	3162 X	2558	-0-	-604	-0-	134	1	2357	3	N	50		89
04	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	63	9	2153	3	N	-0-		89
						109	1						
						24	9						
						146	1						
						55	9						
						111	1						

LHB				WELL #:	1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9612	- 11668
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	8	1	200	3	N	6		24
12	403 N	322	-0-	-81	-0-	7	9	308	3	N	-0-		24
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	14	1			N	-0-		24
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	31		55
03	310 N	134	-0-	-176	-0-	34	9	122	3	N	4		59
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	312	3	N	5		64
						4	9						
						16	1						
						6	9						

KOEGLER				WELL #:	1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510	- 12853
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7205	3	32	9	N	29	74	57
12	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7367	3	37	9	N	34		91
01	7502 X	7187	-0-	-315	-0-	7153	3	34	9	N	31		122
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7027	3	41	9	N	37	55	104
03	7502 X	7264	-0-	-238	-0-	7233	3	31	9	N	28		132
04	7230 X	6944	-0-	-286	-0-	6915	3	29	9	N	26	108	50

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	58	1	1412	3	N	2	74
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	3	N	3	77
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	N	-0-	77
02	1372 N	1307	-0-	-65	-0-	66	1	1235	3	N	5	82
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	95	1	1535	3	N	3	85
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	62	1	1196	3	N	-0-	85

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		
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719		
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

CORNELL UNIT				WELL #:		63966C	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 -	4747			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

CORNELL UNIT				WELL #:		63976C	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 -	4742			
11		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

CORNELL UNIT				WELL #:		63886C	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 -	4760			
11		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

CORNELL UNIT				WELL #:		63986C	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 -	4760			
11		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

CORNELL UNIT				WELL #:		63356C	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 -	4806			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

WASSON			//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CORNELL UNIT			WELL #:		6372GC	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.					617544										
DENVER UNIT			WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 -	4920		
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-
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-
DENVER UNIT			WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 -	4832		
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-
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-
DENVER UNIT			WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 -	4848		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 -	4737		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 -	4748		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801 PERF. 4714 - 4772						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789 PERF. 4670 - 4754						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026																
DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829 PERF. 4716 - 4792						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792 PERF. 4690 - 4756						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772 PERF. 4654 - 4730						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	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-	
DENVER UNIT			WELL #:			6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661	-	4718					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	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-	
DENVER UNIT PF WELL			WELL #:			1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708	-	4798					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	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-	
DENVER UNIT			WELL #:			6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4654	-	4743					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 4659	-	4723					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	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-	
DENVER UNIT			WELL #:			6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737	-	4765					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	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-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656 - 4710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	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-

DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	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-

DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	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-

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177						
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829						
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-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839						
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-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804 - 4840									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670 - 4723									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718 - 4757									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769 - 4826									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745 - 4810									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634 - 4719									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770	- 4780		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668	- 4725		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740	- 4808		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790	- 4837		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720	- 4775		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670	- 4762		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760	- 4811		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665	- 4749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6537GC	RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730	- 4776
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762	- 4846
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866	- 4883
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668	- 4729
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 -	4704					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 -	4795					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 -	4746					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 -	4788					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 -	4775					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808	- 4841					
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
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-
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-
DENVER UNIT																	
		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702	- 4757					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT																	
		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656	- 4736					
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-
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-
DENVER UNIT																	
		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692	- 4765					
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-
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-
DENVER UNIT																	
		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663	- 4749					
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-
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-
DENVER UNIT																	
		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720	- 4765					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT																	
		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690	- 4769					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
										EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740 PERF. 4650 - 4713
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843 PERF. 4740 - 4787
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772 PERF. 4665 - 4724
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4705 - 4732
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854 PERF. 4962 - 5010
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	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-
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207										
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11025 - 11980
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED								
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		103575										
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707
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					
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	3	2	547 4	Y	129	146 1	67
						142	9					
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	618	4	163 9	Y	148	98 1	117
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	684	4	151 9	Y	137	145 1	109
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	673	4	96 9	Y	87	97 1	99
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO 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-

(GWN415)

06/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS