
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00020 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COTTLE								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																	
COGDRELL, D. M. JR EST.			WELL #: 1001			RRCID -> 201274			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ECHOLS "2"			WELL #:			1			RRCID -> 216243			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CAMPBELL, MAURICE			WELL #:			1			RRCID -> 234802			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLACK 4			WELL #:			1			RRCID -> 246941			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COGDRELL #1			WELL #:			2			RRCID -> 281573			COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526								N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526								N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526								N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526								N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	H-10	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
*02	532	N	512	-0-	-20	-0-	18	1	494	3	N	-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	3	N	-0-
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	3	N	-0-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	N	-0-
*06	750	N	550	-0-	-200	-0-	21	1	529	3	N	-0-
*07	775	N	616	-0-	-159	-0-	24	1	592	3	N	-0-
*08	775	N	697	-0-	-78	-0-	27	1	670	3	N	-0-
*09	540	N	191	-0-	-349	-0-	7	1	184	3	N	-0-
*10	620	N	405	-0-	-215	-0-	15	1	390	3	N	-0-
*11	660	N	550	-0-	-110	-0-	22	1	528	3	N	-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	N	-0-

MAJORS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138350	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12257 - 12281	
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	68 34 9	1	1708	3	N	31	173
09	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	47 1	1	1158	3	N	-0-	173
10	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	54 12 9	1	1416	3	N	11	173 3
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	68 30 9	1	1644	3	N	27	30
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	75 40 9	1	1664	3	N	36	66
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	79 30 9	1	1462	3	N	27	93

BROTHERS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 138712	COMPL.	DATE 04/14/1991	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10651	- 10824
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	243 14 9	6112	3	N	13		89
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	245 1 9	6099	3	N	18		107
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	240 20 9	6265	3	N	20	98	1
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	240 22 9	5834	3	N	20		49
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	243 22 9	5427	3	N	28	30	1
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	383 31 9	7116	3	N	20		67

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS			//CONT.// 12150 500 891175 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 162597			CAPACITY COMPL. DATE 03/22/1997			CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394					
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
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		67	1	1692	3	N	10					99
							11	9									
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		76	1	1884	3	N	18					117
							20	9									
10	3100 N	3622	-0-	522	522		131	1	3425	3	N	60	110	1			67
							66	9									
11	3000 N	2683	-0-	-317	205		105	1	2542	3	N	33					100
							36	9									
12	1712 N	1507	-0-	-205	-0-		65	1	1442	3	N	-0-					100
01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-		56	1	1043	3	N	-0-					100
RUSSELL			WELL #:			2	RRCID -> 163690			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443				
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-		29	1	738	3	N	-0-					50
09	690 N	25	-0-	-665	-0-		1	1	24	3	N	-0-					50
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					50
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					50
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					50
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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
RUSSELL			WELL #:			4	RRCID -> 206264			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940				
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		79	1	1978	3	N	1					104
							1	9									
09	1980 N	1502	-0-	-478	-0-		58	1	1443	3	N	1					105
							1	9									
10	1643 N	1134	-0-	-509	-0-		42	1	1091	3	N	1					106
							1	9									
11	1980 N	1165	-0-	-815	-0-		46	1	1111	3	N	7					113
							8	9									
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		67	1	1506	3	N	1					114
							1	9									
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-		48	1	887	3	N	1					115
							1	9									
BROTHERS "A"			WELL #:			7	RRCID -> 211569			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010				
08	1240 X	1239	-0-	-1	-0-		47	1	1192	3	N	-0-					42
09	1410 X	387	-0-	-1023	-0-		15	1	372	3	N	-0-					42
10	1457 X	1067	-0-	-390	-0-		39	1	1028	3	N	-0-					42
11	1410 X	548	-0-	-862	-0-		22	1	526	3	N	-0-					42
12	1457 X	318	-0-	-1139	-0-		14	1	304	3	N	-0-					42
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-					42
RUSSELL			WELL #:			5	RRCID -> 211905			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258				
08	2015 X	1566	-0-	-449	-0-		60	1	1506	3	N	-0-					27
09	1950 X	1545	-0-	-405	-0-		60	1	1485	3	N	-0-					27
10	1953 X	1430	-0-	-523	-0-		53	1	1377	3	N	-0-					27
11	1650 X	836	-0-	-814	-0-		33	1	803	3	N	-0-					27
12	1612 X	956	-0-	-656	-0-		41	1	915	3	N	-0-					27
01	1612 X	839	-0-	-773	-0-		43	1	796	3	N	-0-					27

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS			//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
						RRCID -> 213975			COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060			PERF. 8550 - 9603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		110	1	2762	3	N	13					102
							14	9									
09	3000 N	3498	-0-	498	498		135	1	3350	3	N	12					114
							13	9									
10	3100 N	4279	-0-	1179	1677		157	1	4098	3	N	22					136
							24	9									
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
BROTHERS "A"			WELL #: 8			RRCID -> 213978			COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728			PERF. 8798 - 11445		
08	5177 X	4387	-0-	-790	-0-		167	1	4218	3	N	2					91
							2	9									
09	5010 X	4307	-0-	-703	-0-		167	1	4140	3	N	-0-					91
10	5177 X	3568	-0-	-1609	-0-		132	1	3436	3	N	-0-					91
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-						N	-0-					91
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-						N	92					183
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						N	-0-	70	1			113
RUSSELL			WELL #: 7			RRCID -> 216195			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820			PERF. 8445 - 10632		
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		50	1	1254	3	N	9					37
							10	9									
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		69	1	1726	3	N	11					48
							12	9									
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		93	1	2428	3	N	20					68
							22	9									
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									
BROTHERS			WELL #: 15			RRCID -> 226569			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790			PERF. 7814 - 9608		
08	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-		98	1	2455	3	N	7					99
							8	9									
09	3420 X	2880	-0-	-540	-0-		111	1	2752	3	N	15					114
							17	9									
10	3441 X	2996	-0-	-445	-0-		110	1	2883	3	N	3					117
							3	9									
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									
BROTHERS			WELL #: 16			RRCID -> 228985			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 7897 - 9354		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"													//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
													WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12440		PERF. 8955 - 11855	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
08		4216 X	3746	-0-	-470	-0-			141 47 9	1		3558 3	N	43					132			
09		4020 X	3431	-0-	-589	-0-			131 57 9	1		3243 3	N	52					184			
10		4154 X	3225	-0-	-929	-0-			117 53 9	1		3055 3	N	48	123	1			109			
11		4020 X	3032	-0-	-988	-0-			118 51 9	1		2863 3	N	46					155			
12		3751 X	3195	-0-	-556	-0-			135 47 9	1		3013 3	N	43	124	1			74			
01		3751 X	2838	-0-	-913	-0-			143 34 9	1		2661 3	N	31					105			
BROTHERS "A"													WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262		PERF. 8294 - 11031	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
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-			
RUSSELL													WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8692 - 11471	
08		3100 X	2504	-0-	-596	-0-			95 7 9	1		2402 3	N	6					34			
09		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-			105 6 9	1		2616 3	N	5					39			
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-			98 81 7 9	1		2552 3	N	-0-					39			
11		2430 X	2048	-0-	-382	-0-						1960 3	N	6					45			
12		2821 X	2650	-0-	-171	-0-			113 22 9	1		2515 3	N	20					65			
01		2821 X	2346	-0-	-475	-0-			120 6 9	1		2220 3	N	5					70			
BROTHERS "A"													WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8217 - 11244	
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-			127 26 9	1		3204 3	N	24					94			
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-			180 22 9	1		4476 3	N	20					114			
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-			116 1 9	1		3026 3	N	1	80	1			35			
11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-			133 26 9	1		3230 3	N	24					59			
12		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-			145 18 9	1		3227 3	N	16					75			
01		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-			52 1	1		956 3	N	-0-					75			

PAGE: 7

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL			//CONT.// //CONT.// WELL #:		12150 500 891175 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COTTLE						
						RRCID ->	240629	COMPL. DATE		08/29/2008		TOTAL	DEPTH	9445	PERF.	7871	-	9224	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
01	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
08	2294	N	1855	-0-	-439	-0-			71	1	1777	3	N	6					110
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-			97	1	2405	3	N	17					127
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-			103	1	2690	3	N	17					144
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-			90	1	2194	3	N	17	77	1			84
12	2604	N	2157	-0-	-447	-0-			92	1	2048	3	N	15					99
01	2697	N	1493	-0-	-1204	-0-			76	1	1406	3	N	10					109
BROTHERS A					WELL #:	10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE		09/16/2013		TOTAL	DEPTH	12865	PERF.	8579	-	11624
08	5487	X	4332	-0-	-1155	-0-			165	1	4157	3	N	9					49
09	5310	X	3307	-0-	-2003	-0-			127	1	3166	3	N	13					62
10	5487	X	5363	-0-	-124	-0-			197	1	5141	3	N	23					85
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-			245	1	5948	3	N	15					100
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-			274	1	6123	3	N	36					136
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-			316	1	5872	3	N	21	120	1			37
BROTHERS A					WELL #:	21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE		03/14/2014		TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	9753	-	11792
08	6727	X	6015	-0-	-712	-0-			229	1	5756	3	N	27					146
09	6510	X	5718	-0-	-792	-0-			220	1	5466	3	N	29	91	1			84
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-			227	1	5933	3	N	30					114
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-			235	1	5716	3	N	33					147
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-			273	1	6102	3	N	41	66	1			122
01	6200	X	5990	-0-	-210	-0-			304	1	5640	3	N	42					164

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF. 9030 - 11255	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4836 X	4385	-0-	-451	-0-	167 1	4209 3	N	8			80
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	160 1	3969 3	N	14			94
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	178 1	4650 3	N	12			106
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	177 1	4300 3	N	6			112
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	224 1	5005 3	N	29			141
01	4836 X	4742	-0-	-94	-0-	242 1	4489 3	N	10			151
						11 9						

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9117 - 13217	
08	5735 X	4593	-0-	-1142	-0-	174 1	4388 3	N	28	179 1		85
09	5550 X	4623	-0-	-927	-0-	31 9	4414 3	N	28			113
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	178 1	4727 3	N	35			148
11	4770 X	4678	-0-	-92	-0-	31 9	4449 3	N	42	116 1		74
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	181 1	4919 3	N	3			77
01	4960 X	4820	-0-	-140	-0-	39 9	4574 3	N	-0-			77
						220 1						
						3 9						
						246 1						

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 1747 - 12033	
08	6882 X	5807	-0-	-1075	-0-	217 1	5457 3	N	121	67 1		113
09	5670 X	4794	-0-	-876	-0-	133 9	4609 3	N	-0-			113
10	5859 X	5279	-0-	-580	-0-	185 1	5084 3	N	-0-			113
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	195 1	5704 3	N	-0-			113
12	5797 X	5364	-0-	-433	-0-	235 1	5134 3	N	-0-			113
01	5797 X	4534	-0-	-1263	-0-	230 1	4289 3	N	13			126
						231 1						
						14 9						

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 13575		PERF. 9255 - 13379	
08	8494 X	7944	-0-	-550	-0-	303 1	7626 3	N	14			94
09	8070 X	6946	-0-	-1124	-0-	15 9	6616 3	N	58			152
10	8339 X	7663	-0-	-676	-0-	266 1	7360 3	N	19			171
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	64 9	7850 3	N	-0-			171
12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	282 1	8086 3	N	-0-			171
01	7936 X	5954	-0-	-1982	-0-	21 9	5650 3	N	-0-			171
						323 1						
						362 1						
						304 1						

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN					
IP WELL SERVICE LLC		102116										
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
IP WELL SERVICE LLC		//CONT.// 102116									
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	70

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648									
BUCKSHOT UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 070570		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4924 - 5018	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"			14430 500 810842	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY									
			WELL #:	1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242 - 3253									
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-			16580 333 617544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES									
			WELL #:	9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 2938 - 3225									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RILEY, T. S. -B-			WELL #:	10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913 - 3110									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) NEW HEIGHT ENERGY, LLC GOODWIN			16740 500 100152	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE									
			WELL #:	1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508 - 6582									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN			767543	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY									
			WELL #:	2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546 - 6552									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE			18663 500 725013	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY									
			WELL #:	1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069 - 5096									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE//CONT.// 30577 670 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES																	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855																	
FELMAC G.S.U. WELL #: 4032 RRCID -> 294612 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3717 - 8012																	
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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-					-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
NELSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 079107 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-					-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164																	
JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-					-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719																	
STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525																	
08	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-					-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
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	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																	
08	93	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-					-0-					-0-
09	150	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

G-M-K (BASAL YATES)				//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				//CONT.//		709719										
BELLINGER				WELL #:		1	RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3528 - 3582			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-				
10	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2	N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 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			
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-				
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2	N	-0-			-0-				
10	1829 N	313	-0-	-1516	-0-	313	2	N	-0-			-0-				
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-				
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-				
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-				
RILEY ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
NORTHROP-LINDSEY				WELL #:		1	RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492		PERF. 3350 - 3520			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-				
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-				
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
COGDELL B				WELL #:		7	RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
COGDALL B		WELL #:		9	RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH		994 PERF. N/A		
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	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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		
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-		-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	2	N	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	-0-		-0-
11	870 N	601	-0-	-269	-0-	25	1	576	2	N	-0-		-0-
12	775 N	586	-0-	-189	-0-	25	1	561	2	N	-0-		-0-
01	713 N	654	-0-	-59	-0-	25	1	629	2	N	-0-		-0-
ELLIOT "214"				WELL #:		12	RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516		
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	25	1	4968	2	N	-0-		-0-
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	25	1	5079	2	N	-0-		-0-
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	25	1	4430	2	N	-0-		-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	25	1	3195	2	N	-0-		-0-
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	25	1	4635	2	N	-0-		-0-
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	25	1	4183	2	N	-0-		-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ELAM, W. B.				WELL #:		1Y	RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BAGGETT, DEBBIE				WELL #:		2Y	RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2900 -	3023					
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL	DEPTH	3235	PERF. 3010 -	3080					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 3006 -	3073					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL	DEPTH	3240	PERF. 2984 -	3052					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL	DEPTH	3225	PERF. 2986 -	3056					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 2980 -	3055					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701											
ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	3215	PERF. 2980 -	3045		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

SNOW OIL & GAS, INC.				798640											
FLANAGAN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 3058 -	3122	
08	249 N	249	-0-	-0-		-0-	249	3			N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-		-0-	279	3			N	-0-			-0-
10	155 N	49	-0-	-106		-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150		-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112				
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	91	147 1		126
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49			175
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61			236
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			250
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			250
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
RILEY, T. S. -F-				WELL #:	1	RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491			
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
CUMMINS, R. H.				WELL #:	1	RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506			
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	64	-0-	-29	-0-		64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-		43	2		N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-		32	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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														
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
08	713 N	610	-0-	-103	-0-		610	2		N	-0-			-0-
09	690 N	479	-0-	-211	-0-		479	2		N	-0-			-0-
10	713 N	137	-0-	-576	-0-		137	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-			-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510														
08	682 N	622	-0-	-60	-0-		622	2		N	-0-			-0-
09	660 N	171	-0-	-489	-0-		171	2		N	-0-			-0-
10	434 N	47	-0-	-387	-0-		47	2		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476														
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-		43	2		N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-		38	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	
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				AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30		
01	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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163		
01	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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
PLUGGED AND ABANDONED										10/31/2024									
JUNIPER										47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC										100152									
MASTERSON, R. S.										WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING									
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152														
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423									
M	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684														
MASTERSON				WELL #:		1	RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
MASTERSON UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
MASTERSON "A-6"				WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
MASTERSON "A-1"				WELL #:		1	RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MASTERSON RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
01	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														
MASTERTSON, R. B.			WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684													
MASTERTSON B				WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERTSON A				WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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												
MASTERTON "B"			WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASTERTON "B" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9

MASTERTON			WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASTERTON "J-1" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

MASTERTON "J-2" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53

MASTERTON "J-3" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
01	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						
MASTERTSON		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
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	8
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2	N	8
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	N	8
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
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	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		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-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-
MASTEN -J-		WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870 - 4938		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
01	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					
08	11 #	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	11 #	4	-0-	-7	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH		5038 PERF. 4873 - 4971					
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH		4980 PERF. 4864 - 4964					
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	7 1	46 9	9 Y	42		116 1		176
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	6 1	47 9	9 Y	43				219
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 9	9 Y	41				260
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 9	9 Y	45		118 1		187
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 9	9 Y	43				230
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			230

PERKINS ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH		4997 PERF. N/A	

08	341 #	5	-0-	-336	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
09	330 #	7	-0-	-323	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
10	248 #	6	-0-	-242	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
01	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29		RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH		4895 PERF. N/A	

08	124 #	54	-0-	-70	-0-	8 2	46 9	9 Y	42				334
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	45 2	54 9	9 Y	49		112 1		271
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	77 2	44 9	9 Y	40				311
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	65 2	42 9	9 Y	38		105 1		244
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	12 2	44 9	9 Y	40				284
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			284

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 4744 - 4840	

08	93 #	27	-0-	-66	-0-	4 1	23 9	9 Y	21				174
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	23 1	26 9	9 Y	24		56 1		142
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	39 1	22 9	9 Y	20				162
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	33 1	21 9	9 Y	19		53 1		128
12	62 #	28	-0-	-34	-0-	6 1	22 9	9 Y	20				148
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			148

PERKINS ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4747 - 4847	

08	186 #	18	-0-	-168	-0-	3 1	15 9	9 Y	14		39 1		60
09	180 #	20	-0-	-160	-0-	3 1	17 9	9 Y	15				75
10	124 #	21	-0-	-103	-0-	6 1	15 9	9 Y	14				89
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	12 1	17 9	9 Y	15		40 1		64
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	6 1	15 9	9 Y	14				78
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			78

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH		4906 PERF. N/A	

08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 1			Y	-0-			-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 1			Y	-0-			-0-
10	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 1			Y	-0-			-0-
11	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 1			Y	-0-			-0-
12	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 1			Y	-0-			-0-
01	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-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 PERF. N/A				CNTY: COCHRAN	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
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-			
RAINS COUNTY SCHOOL				LAND A/C 7		WELL #: 34		RRCID -> 104643				COMPL. DATE 03/12/1982				TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
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-			
RAINS COUNTY SCHOOL				LAND A/C 7		WELL #: 35		RRCID -> 122810				COMPL. DATE 01/26/1986				TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161						Y	-0-					-0-			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161						Y	-0-					-0-			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161						Y	-0-					-0-			
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-			
JOPLIN OIL CO., INC. SLAUGHTER				WELL #: 445469		RRCID -> 109166				COMPL. DATE 02/02/1984				TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387			
01	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							
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					130			
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					130			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130			
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			
FRENCH, JACK				WELL #: 117266		RRCID -> 117266				COMPL. DATE 06/29/1985				TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4586 - 4758							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153			
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			
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-						731
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-						731
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-						731
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-						731
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-						731
01	P&A COND		-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		
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370								
LAWSON		WELL #:	1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
SLAUGHTER "18"				WELL #:		1018	RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787 PERF. 4722 - 4748
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SLAUGHTER "20"				WELL #:		1020	RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765 PERF. 4560 - 4725
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
SLAUGHTER "22"					WELL #:	1	RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	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							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
01	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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						84
01	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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						204
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						204
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						204
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						204
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						204
01	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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						160
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						160
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						160
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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		
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478 PERF. 3343 - 3346		
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:	1012	RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3443 - 3454		
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:	1028	RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540 PERF. 3344 - 3357		
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:	2028	RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3346 - 3357		
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID -> 099666		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3339 - 3350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-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															
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A.G.S. WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY				923282											
MASTERSON RANCH "R"				WELL #:	1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5927 - 5944		
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-			-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-		36 2			N	-0-			-0-
10		93 N	34	-0-	-59	-0-		34 2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		26 2			N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
08	5289 R		5289	-0-	-0-	-0-		202 1	5087 3	Y		-0-			39
09	4470 #		4209	-0-	-261	-0-		163 1	4046 3	Y		-0-			39
10	5474 R		5474	-0-	-0-	-0-		202 1	5272 3	Y		-0-			39
11	5333 R		5333	-0-	-0-	-0-		211 1	5122 3	Y		-0-			39
12	5301 #		3954	-0-	-1347	-0-		168 1	3745 3	Y		37			76
								41 9							
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTSON A				WELL #:	3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2937 - 3016		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)														CNTY: GAINES	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC															
MOORE, M. A.															
WELL #: 1Y RRCID -> 255773 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
POWER UPP MIDLAND 1 LLC															
BAGGETT, DEBBIE															
WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CITATION OIL & GAS CORP.															
EXXON-SHELL FEE															
WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERTON RANCH 40			WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERTON RANCH 41			WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)			//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CREED OPERATING CO., LLC					188555										
GIBSON, J.J.			WELL #:		1	RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6257 - 6268			
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		AMT	CODE	AMT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
PRUDENCE (ATOKA)					73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152										
MASTERTSON, FLOYCE			WELL #:		1	RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MASTERTSON, FLOYCE			WELL #:		2	RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHELBY PRODUCTION, INC.					773684										
RATLIFF			WELL #:		1	RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 6144 - 6157			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470										
TAYLOR			WELL #:		1	RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)					76251 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX					659782										
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:		1	RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510			
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1				69
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1				70
10	2480 N	1915	-0-	-565	-0-	1914	2	1	9	Y	1				71
11	2280 N	1691	-0-	-589	-0-	1691	2			Y	-0-				71
12	2077 N	1714	-0-	-363	-0-	1714	2			Y	-0-	64	1		7
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	Y	2				9

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-	
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-			-0-	
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-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	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															
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
01	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															
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			176	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1			177	
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-			177	
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	489	2			Y	-0-			177	
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-			177	
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			177	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179															
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			21	
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	10	2	3	9	Y	3			24	
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			24	
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			24	
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			24	
01	13 X	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			24	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792															
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			98	
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			98	
10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-			98	
11	1290 N	950	-0-	-340	-0-	950	2			Y	-0-			98	
12	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963	2			Y	-0-			98	
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-			98	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-			4	
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-			4	
10	1953 N	1502	-0-	-451	-0-	1502	2			Y	-0-			4	
11	1800 N	1327	-0-	-473	-0-	1327	2			Y	-0-			4	
12	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			Y	-0-			4	
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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									
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	641	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2	Y	-0-			-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	912	-0-	-204	-0-	912	2	Y	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	Y	-0-			161
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	Y	-0-			161
10	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	1275	2	Y	-0-			161
11	1530 N	1126	-0-	-404	-0-	1126	2	Y	-0-			161
12	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	1141	2	Y	-0-			161
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-			160
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	Y	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1434	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1266	-0-	-444	-0-	1266	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2991 2	3 9	Y	101
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2532 2	4 9	Y	105
10	3162 X	2415	-0-	-747	-0-	2408 2	7 9	Y	111
11	3060 X	2116	-0-	-944	-0-	2116 2		Y	111
12	3162 X	2149	-0-	-1013	-0-	2146 2	3 9	Y	14
01	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2456 2	10 9	Y	23
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038									
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		Y	-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646									
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-
10	961 N	743	-0-	-218	-0-	743 2		Y	-0-
11	900 N	657	-0-	-243	-0-	657 2		Y	-0-
12	806 N	665	-0-	-141	-0-	665 2		Y	-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780									
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		Y	-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-
10	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1464 2		Y	-0-
11	1530 N	1293	-0-	-237	-0-	1293 2		Y	-0-
12	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1310 2		Y	-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074									
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-
10	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2		Y	-0-
11	690 N	503	-0-	-187	-0-	503 2		Y	-0-
12	620 N	510	-0-	-110	-0-	510 2		Y	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856									
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236									
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3					16		
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					20		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6					26		
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26		
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	23	1			6		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	Y	9					15		
WINDFOHR, A. B. 10										WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7796 - 8216	
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					9		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					10		
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10		
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10		
WINDFOHR, A. B. 10										WELL #: 37		RRCID -> 224008		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 7747 - 8684	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
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-		
WINDFOHR, A. B. 10										WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 7535 - 7597	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-		
01	10 N	10	-0-	-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	
08	51 X	10	-0-	-41	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4		
09	T. A.	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4		
10	T. A.	10	-0-	10	10	10	10	2			Y	-0-					4		
11	T. A.	10	-0-	10	20	10	10	2			Y	-0-					4		
12	T. A.	10	-0-	10	30	10	10	2			Y	-0-					4		
01	T. A.	10	-0-	10	40	10	10	2			Y	-0-					3		

RHOMBOCHASM (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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

WAGNER OIL COMPANY BROTHERS				891175 WELL #:	5	RRCID -> 197498	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812 -	8436		
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	3	N	-0-	14
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	47	1	1176	3	N	-0-	14
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	47	1	1223	3	N	-0-	14
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1458	3	N	-0-	14
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	3	N	-0-	14
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	3	N	-0-	14

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

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

DOSS YATES 395			WELL #:		RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3133
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
PLUGGED AND ABANDONED			12/11/2019						

DOSS YATES 365				WELL #:		RRCID -> 191006	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3094	-	3134
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
01	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. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
01	P&A	COND	-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								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						93
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						93
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						93
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						93
01	P&A	COND	-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								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/27/2018											
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
SEABOARD OPERATING CO.		760960														
CONDOR J		WELL #:		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
H. & J. SECTION 217		WELL #:		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-						-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OXY USA WTP LP		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1211Y	RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3190 - 3255	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OXY USA INC.		630591								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240	
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3180 - 3190	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307					
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	* CODE	EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		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			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-	
01	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			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	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			
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152												
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6220 - 6226					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STOCKYARD (SAN ANDRES)			86252 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC			100402							
COOK, E. ESTATE "A"			WELL #: 4	RRCID -> 248468	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4576	-	4581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DINES			WELL #: 1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	-	4574	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735							
COOK, E. ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547	-	4559	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			-0-
TEX-MEX CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC			89005 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
KNIGHT			103575							
			WELL #: 1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332	-	4602	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			89005 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC			103575							
KNIGHT			WELL #: 1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	-	7141	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
THOMAS (ATOKA CONGL.)			89440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152							
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 102500	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6336	PERF. 6202	-	6232	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)														CNTY: COTTLE	
CASE OIL															
SEXTON															
90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
139105															
WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-			101
09	0	W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-			101
10	0	W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-			101
11	0	W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-			101
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
01	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															
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	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															
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			203
09	2580	X	1683	-0-	-897	-0-	1683	2			N	-0-			203
10	2666	N	2429	-0-	-237	-0-	2429	2			N	-0-			203
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			203
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			203
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			203
TOKIO (YATES)															
MCDONALD PRODUCTION, LLC															
NOBLE															
90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
547870															
WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TWO STATES (SAN ANDRES)															
MANZANO, LLC															
MARKHAM															
92113 500 ASSOCIATED EXEMPT															
525195															
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907															
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			149
09	210	N	35	-0-	-175	-0-	15	2	20	4	N	-0-			149
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			149
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	4	N	-0-			149
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			149
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			149

VCG (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY MAJORS A UNIT				92814 500 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE										
				WELL #:	2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	9644 - 13336							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5518 X	5230	-0-		-288	-0-		199	1	5001	3	N		27	121	1				57
09	5340 X	5039	-0-		-301	-0-		193	1	4802	3	N		40						97
10	5363 X	4787	-0-		-576	-0-		175	1	4566	3	N		42						139
11	5070 X	4484	-0-		-586	-0-		175	1	4258	3	N		46	113	1				72
12	5239 X	4639	-0-		-600	-0-		196	1	4365	3	N		71						143
01	5335 X	5335	-0-		-0-	-0-		271	1	5023	3	N		37						180
								41	9											

MAJORS A					WELL #:	3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A						
08	2883 X	2681	-0-		-202	-0-		101	1	2533	3	N		43						72
09	2790 X	2666	-0-		-124	-0-		101	1	2511	3	N		49						121
10	3773 X	3773	-0-		-0-	-0-		137	1	3579	3	N		52	61	1				112
11	2700 X	2410	-0-		-290	-0-		95	1	2302	3	N		12						124
12	2759 X	2675	-0-		-84	-0-		112	1	2507	3	N		51	126	1				49
01	3162 X	2681	-0-		-481	-0-		134	1	2484	3	N		57						106
								56	9											
								63	9											

LHB					WELL #:	1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668						
08	632 N	632	-0-		-0-	-0-		24	1	605	3	N		3						8
09	559 N	559	-0-		-0-	-0-		3	9	527	3	N		10						18
10	273 N	273	-0-		-0-	-0-		21	1	263	3	N		-0-						18
11	390 N	215	-0-		-175	-0-		11	9	200	3	N		6						24
12	403 N	322	-0-		-81	-0-		10	1	308	3	N		-0-						24
01	279 N	-0-	-0-		-279	-0-		8	1			N		-0-						24
								7	9											
								14	1											

KOEGLER					WELL #:	1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853						
08	7502 X	7160	-0-		-342	-0-		7143	3	17	9	N		15						55
09	7200 X	7039	-0-		-161	-0-		7017	3	22	9	N		20						75
10	7511 X	7511	-0-		-0-	-0-		7481	3	30	9	N		27						102
11	7237 X	7237	-0-		-0-	-0-		7205	3	32	9	N		29	74	1				57
12	7404 X	7404	-0-		-0-	-0-		7367	3	37	9	N		34						91
01	7502 X	7187	-0-		-315	-0-		7153	3	34	9	N		31						122

VCG (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL			//CONT.// 92814 500 891175 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 281215		CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2016				CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948					
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
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-		36	1	901	3	N	-0-					72
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		47	1	1172	3	N	-0-					72
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		49	1	1279	3	N	-0-					72
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		58	1	1412	3	N	2					74
							2	9									
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		66	1	1471	3	N	3					77
							3	9									
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		71	1	1314	3	N	-0-					77
WASSON HILCORP ENERGY COMPANY CORNELL UNIT			95397 001 386310 WELL #: 6386GC			ASSOCIATED RRCID -> 188935		CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2002				CNTY: YOAKUM TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752					
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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					
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT				WELL #:		63966C		RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4675 - 4747					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT				WELL #:		63976C		RRCID -> 203649		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4762		PERF. 4673 - 4742					
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT				WELL #:		63886C		RRCID -> 203694		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 4773		PERF. 4670 - 4760					
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT				WELL #:		63986C		RRCID -> 203832		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4661 - 4760					
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT				WELL #:		63356C		RRCID -> 219668		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 5372		PERF. 4753 - 4806					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	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 #:		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
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PF UNIT	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 -	4832		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 -	4848		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 -	4737		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 -	4748		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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 #:		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4670	- 4754
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF. 4716	- 4792
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722	- 4790
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4547GC		RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656 - 4710		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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 #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF.	4757 - 4815					
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF.	4800 - 4868					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4781 - 4822					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4779 - 4846					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4771 - 4840					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	4678 - 4746					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4580 - 5177					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	4734 - 4829					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4660 - 4728					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4657 - 4740					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4774 - 4839					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4721 - 4730					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 -	4840					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 -	4780					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #:		6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 4668 - 4725			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC		RRCID -> 220544		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4749			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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 #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4807 - 4817							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873 PERF. 4762 - 4846							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795 PERF. 4866 - 4883							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759 PERF. 4668 - 4729							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803 PERF. 4690 - 4759							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	-	4704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	-	4795
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	-	4746
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	-	4788
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	-	4775
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	-	4841
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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 #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757						
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:		4466GC	RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650	- 4713
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740	- 4787
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665	- 4724
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705	- 4732
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732	- 4767
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC				811207						
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958						
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 052568	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 3456	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575						
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID -> 240180	COMPL. DATE 08/24/2021	TOTAL DEPTH 7857	PERF. 7066	- 7707	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	553 4	152 9	Y	138	187 1
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82 2	568 4	Y	133	134 1
						146 9				
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	34 2	643 4	Y	141	95 1
						155 9				
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	665 4	161 9	Y	146	146 1
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	8 2	686 4	Y	144	147 1
						158 9				
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	3 2	547 4	Y	129	146 1
						142 9				

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 241383	COMPL. DATE 06/03/2021	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 7110	- 7674	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
*01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

(GWN415)

03/17/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS