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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT													00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOAKUM			
YOST EXPLORATION AND PRODUCTION													102664									
BLACK 4													WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC													254263									
COGDELL, D. M. JR EST.													WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8648 - 8980	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
ECHOLS "2"													WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
CAMPBELL, MAURICE													WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
COGDELL #1													WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)													01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NWG OPERATING LLC													616947									
JOHNSON, L.K.													WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GOODPASTURE			WELL #:		1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GOODPASTURE			WELL #:		3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 -		3435			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ECHOLS			WELL #:		4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 -		778			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRAHANEY															11308 001 ASSOCIATED					49B					CNTY: YOAKUM									
BURK ROYALTY CO., LTD.															108799																			
COCHISE															WELL #: 1W					RRCID -> 208205					COMPL. DATE 02/14/2025					TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
01	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT									-0-			
02	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT									-0-			
03	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT									-0-			
04	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT									-0-			
05	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT									-0-			
06	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT									-0-			
BROKEN BONE (CONGL.)															12150 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COTTLE									
WAGNER OIL COMPANY															891175																			
BROTHERS															WELL #: 1					RRCID -> 134581					COMPL. DATE 11/19/1989					TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A				
01	603 N		603		-0-		-0-		-0-			31	1		572	3			N		-0-										-0-			
02	504 N		26		-0-		-478		-0-			1	1		25	3			N		-0-										-0-			
03	558 N		59		-0-		-499		-0-			3	1		56	3			N		-0-										-0-			
04	570 N		-0-		-0-		-570		-0-										N		-0-										-0-			
05	31 N		-0-		-0-		-31		-0-										N		-0-										-0-			
06	127 N		127		-0-		-0-		-0-			7	1		120	3			N		-0-										-0-			
MAJORS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 138350					COMPL. DATE 04/01/1991					TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281				
01	1571 N		1571		-0-		-0-		-0-			79	1		1462	3			N		27										93			
02	1624 N		1296		-0-		-328		-0-			30	9		1210	3			N		20										113			
03	1767 N		1235		-0-		-532		-0-			64	1		1163	3			N		-0-										113			
04	1824 N		1824		-0-		-0-		-0-			22	9		1692	3			N		41										154			
05	1426 N		1280		-0-		-146		-0-			72	1		1206	3			N		11		145	1							20			
06	1200 N		1066		-0-		-134		-0-			45	9		991	3			N		15										35			
BROTHERS "A"															WELL #: 2					RRCID -> 138712					COMPL. DATE 04/14/1991					TOTAL DEPTH 11136 PERF. 10651 - 10824				
01	7521 X		7521		-0-		-0-		-0-			383	1		7116	3			N		20										67			
02	5629 X		5629		-0-		-0-		-0-			22	9		5341	3			N		4										71			
03	4155 X		4155		-0-		-0-		-0-			284	1		3907	3			N		6										77			
04	6119 X		6119		-0-		-0-		-0-			4	9		5798	3			N		19										96			
05	5283 X		5283		-0-		-0-		-0-			7	9		5013	3			N		10										106			
06	4436 X		4436		-0-		-0-		-0-			21	9		4186	3			N		6										112			
BROTHERS															WELL #: 4					RRCID -> 162597					COMPL. DATE 03/22/1997					TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394				
01	1099 X		1099		-0-		-0-		-0-			56	1		1043	3			N		-0-										100			
02	877 X		877		-0-		-0-		-0-			44	1		833	3			N		-0-										100			
03	961 X		860		-0-		-101		-0-			50	1		810	3			N		-0-										100			
04	1147 X		1147		-0-		-0-		-0-			56	1		1091	3			N		-0-										100			
05	961 X		942		-0-		-19		-0-			46	1		896	3			N		-0-										100			
06	930 X		731		-0-		-199		-0-			40	1		691	3			N		-0-										100			

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	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				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940				
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	48 1	887 3	N	1				115
						1 9							
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	74 1	1385 3	N	-0-				115
03	1581 N	1248	-0-	-333	-0-	73 1	1175 3	N	-0-				115
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	62 1	1195 3	N	7				122
						8 9							
05	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	76 1	1471 3	N	2				124
						2 9							
06	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	62 1	1072 3	N	-0-				124
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010				
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			42
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			42
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			42
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			42
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			42
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-				42
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258				
01	1612 X	839	-0-	-773	-0-	43 1	796 3	N	-0-				27
02	1456 X	632	-0-	-824	-0-	32 1	600 3	N	-0-				27
03	1426 X	1131	-0-	-295	-0-	66 1	1065 3	N	-0-				27
04	930 X	870	-0-	-60	-0-	43 1	827 3	N	-0-				27
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	31 1	608 3	N	-0-				27
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	58 1	1006 3	N	-0-				27
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			27
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			27
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			27
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"												CNTY: COTTLE																			
//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 8												NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 213978												COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 11728				PERF. 8798 - 11445											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
01		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-							N	-0-			70 1			113											
02		4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-							N	-0-						113											
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-							N	-0-						113											
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						113											
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						113											
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						113											
RUSSELL												WELL #: 7				RRCID -> 216195				COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL DEPTH 10820				PERF. 8445 - 10632			
01		2542 N	1578	-0-	-964	-0-				80 1	1487 3	N	10							97											
02		1680 N	1437	-0-	-243	-0-				11 9	1358 3	N	6							103											
03		1705 N	1242	-0-	-463	-0-				72 1	1170 3	N	-0-							103											
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-				7 9	1684 3	N	2							105											
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-				72 1	1998 3	N	-0-							105											
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-				87 1	1636 3	N	-0-							105											
BROTHERS												WELL #: 15				RRCID -> 226569				COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 9790				PERF. 7814 - 9608			
01		3007 X	1969	-0-	-1038	-0-				100 1	1860 3	N	8							72											
02		2716 X	2104	-0-	-612	-0-				9 9	1985 3	N	12							84											
03		3007 X	2064	-0-	-943	-0-				106 1	1941 3	N	3							87											
04		2730 X	1793	-0-	-937	-0-				13 9	1703 3	N	2							89											
05		2325 X	1339	-0-	-986	-0-				120 1	1272 3	N	1							90											
06		2250 X	1105	-0-	-1145	-0-				3 9	1044 3	N	-0-							90											
BROTHERS												WELL #: 16				RRCID -> 228985				COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 9550				PERF. 7897 - 9354			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
BROTHERS "A"												WELL #: 12				RRCID -> 234715				COMPL. DATE 02/21/2008				TOTAL DEPTH 12440				PERF. 8955 - 11855			
01		3751 X	2838	-0-	-913	-0-				143 1	2661 3	N	31							105											
02		3192 X	2691	-0-	-501	-0-				34 9	2503 3	N	50							155											
03		3224 X	2878	-0-	-346	-0-				133 1	2683 3	N	26				56 1			125											
04		3090 X	2763	-0-	-327	-0-				55 9	2611 3	N	15							140											
05		3193 X	3104	-0-	-89	-0-				166 1	2927 3	N	24				74 1			90											
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-				29 9	2736 3	N	91				111 1			70											
										135 1																					
										17 9																					
										151 1																					
										26 9																					
										159 1																					
										100 9																					

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"				//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE							
						RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262		PERF. 8294 - 11031							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL				WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8692 - 11471							
01	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	120	1	2220	3	N	5							70
02	2548	X	2051	-0-	-497	-0-	6	9	102	1	1927	3	N	20					90
03	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	22	9	128	1	2065	3	N	5					95
04	2550	X	1988	-0-	-562	-0-	6	9	97	1	1885	3	N	5					100
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	6	9	137	1	2662	3	N	7					107
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	8	9	117	1	2016	3	N	-0-					107
BROTHERS "A"				WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8217 - 11244							
01	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	N	-0-							75
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1369	3	N	4							79
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	4	9	92	1	1494	3	N	-0-					79
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	N	3							82
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	3	9	38	1	731	3	N	-0-					82
06	720	X	619	-0-	-101	-0-	34	1	585	3	N	-0-							82
RUSSELL				WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 7871 - 9224							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97
06	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							
01	2697	N	1493	-0-	-1204	-0-	76	1	1406	3	N	10							109
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	11	9	114	1	2135	3	N	15					124
03	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	17	9	98	1	1592	3	N	7					131
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	8	9	114	1	2196	3	N	11					142
05	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	12	9	108	1	2101	3	N	16	130	1			28
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	18	9	147	1	2537	3	N	26					54
							29	9											

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS A															//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE //CONT.// 891175 WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
01	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	316 23 9	1	5872	3	N	21	120	1		37														
02	5796 X	5105	-0-	-691	-0-	252 123 9	1	4730	3	N	112				149														
03	6448 X	5541	-0-	-907	-0-	322 13 9	1	5206	3	N	12	131	1		30														
04	6240 X	5243	-0-	-997	-0-	257 19 9	1	4967	3	N	17				47														
05	6448 X	5672	-0-	-776	-0-	277 20 9	1	5375	3	N	18				65														
06	6000 X	5280	-0-	-720	-0-	286 66 9	1	4928	3	N	60	76	1		49														
BROTHERS A																													
WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792																													
01	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	304 46 9	1	5640	3	N	42				164														
02	5600 X	5261	-0-	-339	-0-	264 35 9	1	4962	3	N	32	100	1		96														
03	6417 X	5599	-0-	-818	-0-	324 34 9	1	5241	3	N	31				127														
04	6210 X	5855	-0-	-355	-0-	287 22 9	1	5546	3	N	20	77	1		70														
05	6417 X	5733	-0-	-684	-0-	280 29 9	1	5424	3	N	26				96														
06	5790 X	5243	-0-	-547	-0-	287 23 9	1	4933	3	N	21				117														
RUSSELL																													
WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255																													
01	4836 X	4742	-0-	-94	-0-	242 11 9	1	4489	3	N	10				151														
02	4368 X	4033	-0-	-335	-0-	203 10 9	1	3820	3	N	9	24	1		136														
03	5053 X	4479	-0-	-574	-0-	259 24 9	1	4196	3	N	22				158														
04	4890 X	4499	-0-	-391	-0-	221 11 9	1	4267	3	N	10				168														
05	5053 X	4543	-0-	-510	-0-	222 11 9	1	4310	3	N	10	44	1		134														
06	4590 X	4068	-0-	-522	-0-	223 11 9	1	3834	3	N	10				144														
MAJORS A UNIT																													
WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217																													
01	4960 X	4820	-0-	-140	-0-	246 228 156 9	1	4574	3	N	-0-				77														
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	228 156 9	1	4288	3	N	142	166	1		53														
03	5146 X	4287	-0-	-859	-0-	246 53 9	1	3988	3	N	48				101														
04	4980 X	4956	-0-	-24	-0-	241 46 9	1	4669	3	N	42				143														
05	5177 X	5088	-0-	-89	-0-	247 58 9	1	4783	3	N	53	113	1		83														
06	5010 X	4744	-0-	-266	-0-	259 30 9	1	4455	3	N	27				110														

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12150 500 891175 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
						RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4534	-0-		-1263	-0-	231 14 9	4289 3	N		13						126
02	5544 X	4920	-0-		-624	-0-	237 1 220 9	4463 3	N		200		192 1				134
03	6138 X	4117	-0-		-2021	-0-	237 1 45 9	3835 3	N		41						175
04	5940 X	4279	-0-		-1661	-0-	209 1 23 9	4047 3	N		21		74 1				122
05	6073 X	6073	-0-		-0-	-0-	295 1 59 9	5719 3	N		54		51 1				125
06	5280 X	4636	-0-		-644	-0-	253 1 22 9	4361 3	N		20						145
RUSSELL				WELL #:	13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379			
01	7936 X	5954	-0-		-1982	-0-	304 1	5650 3	N		-0-						171
02	7616 X	6881	-0-		-735	-0-	341 1 135 9	6405 3	N		123		189 1				105
03	8463 X	5109	-0-		-3354	-0-	296 1 21 9	4792 3	N		19						124
04	8638 X	8638	-0-		-0-	-0-	423 1 29 9	8186 3	N		26		76 1				74
05	8463 X	6578	-0-		-1885	-0-	322 1 22 9	6234 3	N		20						94
06	7380 X	6543	-0-		-837	-0-	358 1 18 9	6167 3	N		16						110
BUCKSHOT (4950) IP WELL SERVICE LLC WOODWARD					12961 500 102116	ASSOCIATED		49B				CNTY: COCHRAN					
				WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL	DEPTH	4952	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT						107
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT						107
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT						107
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT						107
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT						107
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT						107
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL	DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933			
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						70
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						70
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						70
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						70
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						70
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						56
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						56
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						56
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						56
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						56
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						56

BUCKSHOT (4950)			//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
IP WELL SERVICE LLC			//CONT.//		102116													
AINSWORTH-PARKER			WELL #:		2	RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
06	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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
06	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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						115
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP			414648															
BUCKSHOT UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 070570		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4924 - 5018						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CABBINESS YATES			14430 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: TERRY	
SSC, INC.			810842															
O.D.C. "9"			WELL #:		1	RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 3242 - 3253						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CEDAR LAKE (YATES)			16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: GAINES	
OCCIDENTAL PERMIAN EOR, LLC			103962															
RILEY, T. S. -B-			WELL #:		10	RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 2913 - 3110						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CEDAR LAKE (YATES)			//CONT.//		16580 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
RILEY, T. S. -B-			WELL #:		9	RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH		4905	PERF. 2938 - 3225							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)					16740 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE										
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152															
GOODWIN			WELL #:		1	RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH		6703	PERF. 6508 - 6582							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543															
BEARDEN			WELL #:		2	RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH		6650	PERF. 6546 - 6552							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
CLAUENE (SAN ANDRES)					18663 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY										
ROGERS, S. K. OIL, INC.					725013															
PACE			WELL #:		1	RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		6556	PERF. 5069 - 5096							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75	
06	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							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855										
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3369 - 3378		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #:		4032	RRCID -> 294612		COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3717 - 8012		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)				//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				//CONT.//		070370											
NELSON "B"				WELL #:		2	RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				WELL #:		170164	RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 -		3507		
JAMESON, R. E.						1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				WELL #:		709719	RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 -		3525		
STATE						1											
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
RILEY				WELL #:		2 G	RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3456 -		3510		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
BELLINGER				WELL #:		1	RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3528 -		3582		
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
RILEY ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTHROP-LINDSEY										WELL #:	1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COGDELL B										WELL #:	7	RRCID -> 286062	COMPL. DATE 12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COGDELL B										WELL #:	9	RRCID -> 286185	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701										
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL	DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE														
		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL	DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHUSA 14														
		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL	DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHUSA 15														
		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ELAM, W. B.														
		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHUSA "15"														
		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 3038 - 3069		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701						
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326 PERF. 2996 - 3062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298 PERF. 3003 - 3082
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295 PERF. 3052 - 3094
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNOW OIL & GAS, INC.		798640								
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3058 - 3122
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523								
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230 PERF. 3035 - 3112
01	DLQ G-10	19	-0-	19	367	19	4			250
02	DLQ G-10	52	-0-	52	419	52	4			250
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	419					250
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	419					250
05	419 N	-0-	-0-	-419	-0-					250
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"			42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
M	0			WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-			709719									
				WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2		N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2		N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2		N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H.												
				WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS												
				WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUCK, WALTER												
				WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-												
				WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3324 - 3506
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		1	RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 3416 - 3512	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
HOMANN		WELL #:		2	RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3530	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3320 - 3505	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOMANN		WELL #:		3	RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3348 - 3510	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 3316 - 3476	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL		//CONT.//		139105						
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID -> 103547	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6377	-	6384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 097157	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6407	-	6419
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
SSC, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	-	6415
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024										
JUNIPER		WELL #:		1	RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	-	5394
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MASTERTON "66"		WELL #:		1	RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	-	5423
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JUNIPER			//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES					630684									
MASTERTSON			WELL #:		1	RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MASTERTSON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MASTERTSON "A-6"			WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

MASTERTSON "A-1"			WELL #:		1	RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//	47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			//CONT.//	100152							
BEADHEAD SCUD 53			WELL #:	1	RRCID -> 176774	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818	-	5833
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BEADHEAD EMERGER 65			WELL #:	1	RRCID -> 176776	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844	-	5852
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BEADHEAD HARE'S EAR 41			WELL #:	1	RRCID -> 179790	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736	-	5751
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			630684								
MASTERSON B			WELL #:	1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856	-	5868
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MASTERSON A			WELL #:	7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5964	-	5969
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MASTERSON "B"			WELL #:	2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883	-	5908
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
MASTERTON		WELL #:		1R	RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
MASTERTON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
MASTERTON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WILD HORSE ENERGY				923282									
MASTERTON		WELL #:		1	RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5956 - 5972		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			8
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			8
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			8
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			8
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ATLAS OPERATING LLC		036587									
WRIGHT		WELL #: 036587		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714		PERF. 4667 - 4710	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2				-0-
MASTEN -J-		WELL #: 6		RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4870 - 4938	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
WAR DANCE 154 7		WELL #: 1P		RRCID -> 285049		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 6929		PERF. 5290 - 6929	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
C & S OPERATING		121055									
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4700 - 4718	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
C & S OPERATING		//CONT.// 121055										
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4814 - 4840		
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DELOACHE				WELL #:	1	RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	225
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948			
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-	-0-
02	11 #	2	-0-	-9	-0-		2	3		Y	-0-	-0-
03	11 #	2	-0-	-9	-0-		2	3		Y	-0-	-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-	-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-	-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-	-0-
MALLET RANCH				WELL #:	27	RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971		
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
02	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
03	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
04	4 #	2	-0-	-2	-0-		2	3		Y	-0-	-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
MALLET RANCH				WELL #:	2509	RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964		
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
02	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
03	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
04	4 #	1	-0-	-3	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892			
01	62 #	48	-0-	-14	-0-		4	1	44 9	Y	40	270
02	56 #	53	-0-	-3	-0-		5	1	48 9	Y	44	189
03	62 #	52	-0-	-10	-0-		4	1	48 9	Y	44	233
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-		5	1	47 9	Y	43	244
05	62 #	58	-0-	-4	-0-		4	1	54 9	Y	49	180
06	60 #	47	-0-	-13	-0-		4	1	43 9	Y	39	188

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.// 253489											
PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
*05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A													
01	93 #	57	-0-	-36	-0-	-0-	13 2	44 9	Y	40			324
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	-0-	12 2	54 9	Y	49	113 1		260
03	124 #	45	-0-	-79	-0-	-0-	8 2	37 9	Y	34			294
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	47 9	Y	43	85 1		252
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	55 9	Y	50			302
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	51 9	Y	46	86 1		262
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840													
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	-0-	5 1	22 9	Y	20			168
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	-0-	4 1	28 9	Y	25	56 1		137
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	-0-	8 1	19 9	Y	17			154
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	24 9	Y	22	43 1		133
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2	28 9	Y	25			158
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2	25 9	Y	23	43 1		138
PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847													
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	6 1	14 9	Y	13			91
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	-0-	5 1	17 9	Y	15	42 1		64
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	8 1	17 9	Y	15			79
04	23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	15 9	Y	14	11 1		82
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	8 1	18 9	Y	16	38 1		60
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	8 1	14 9	Y	13	10 1		63
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A													
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
02	7 #	4	-0-	-3	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
03	7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
06	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
FINALY RESOURCES LLC 268323													
RAINS COUNTY SCHOOL		WELL #: 31		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: COCHRAN						
FINALLY RESOURCES LLC			//CONT.//		268323														
RAINS COUNTY SCHOOL			LAND A/C	7	WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL	DEPTH	4910	PERF.	4812	-	4900		
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	*	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
RAINS COUNTY SCHOOL			LAND A/C	7	WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL	DEPTH	4908	PERF.	N/A				
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161							Y	-0-				-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161							Y	-0-				-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161							Y	-0-				-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161							Y	-0-				-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161							Y	-0-				-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161							Y	-0-				-0-	
JOPLIN OIL CO., INC.					445469														
SLAUGHTER					WELL #:		RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL	DEPTH	4804	PERF.	4736	-	4731		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				387	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				387	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				387	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				387	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				387	
06	P&A	COND	NO RPT	-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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				130	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				130	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				130	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				130	
05	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	3				N	-0-				130	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				130	
FRENCH, JACK					WELL #:		RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL	DEPTH	4806	PERF.	4586	-	4758		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				153	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				153	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				153	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				153	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				153	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				153	
RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021																			
KALA OIL COMPANY					450240														
PEDEN, OREN					WELL #:		RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL	DEPTH	4926	PERF.	4766	-	4926		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				731	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				731	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				731	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				731	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				731	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				731	
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022																			

LEVELLAND (SAN ANDRES)										49B		CNTY: COCHRAN							
RMB OPERATING LLC										53411 426		NON-ASSOCIATED							
CRAWFORD, M. M.										714207									
WELL #: 1										RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		31 #	23	-0-	-8	-0-			23 3			N	-0-					-0-	
02		28 #	23	-0-	-5	-0-			23 3			N	-0-					-0-	
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		30 #	23	-0-	-7	-0-			23 3			N	-0-					-0-	
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TACTICAL OIL & GAS, LLC										834370									
LAWSON										WELL #: 1010		RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 4757		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
SLAUGHTER "18"										WELL #: 1018		RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4722 - 4748	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLAUGHTER "20"										WELL #: 1020		RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4560 - 4725	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLAUGHTER										WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4716 - 4747	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370								
SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77
WALKING X OIL CO.		892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOOP (YATES)			54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855									
O. D. C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3345 - 3355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND			WELL #: 1A		RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH 5478		PERF. 3343 - 3346	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.			WELL #: 1012		RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3443 - 3454	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.			WELL #: 1028		RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3344 - 3357	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.			WELL #: 2028		RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3346 - 3357	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.			WELL #: 2012		RRCID -> 099666		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3339 - 3350	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID -> 101162		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID -> 136843		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3348 - 3358		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID -> 136846		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3350 - 3356		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID -> 136847		COMPL. DATE 09/10/1990		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3374 - 3384		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID -> 136849		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3384 - 3393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID -> 138981		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3332 - 3358			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID -> 138984		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID -> 142019		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 13228		PERF. 13170 - 13228		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID -> 143684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 3717 - 5525		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID -> 146697		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A		
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID -> 148225		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3390 - 3393		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)										CNTY: GAINES									
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.										//CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE									
LOOP G.S.U.										//CONT.// 623855 WELL #: 11286C RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LOOP G.S.U.				WELL #: 9012		RRCID -> 299113		COMPL. DATE 09/25/2024		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3346		-		3374			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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									
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-		
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-					-0-		
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MASTERSON RANCH "R"				WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5899		-		5918			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-		
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-					-0-		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-		
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2				N	-0-					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY			891175						
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2	RRCID -> 127501	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5250	-	5258
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BURNETT-TRIANGLE			WELL #: A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5252	-	5256
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	76
02	4984 #	20	-0-	-4964	-0-	1 1	18 3	Y	77
						1 9			
03	5518 #	2	-0-	-5516	-0-	2 3		Y	77
04	5340 #	27	-0-	-5313	-0-	1 1	26 3	Y	77
05	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	77
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	77

NEWSOM (YATES)			65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC			103575						
ANDREWS A			WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	-	3012
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBERTSON A			WELL #: 3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2937	-	3016
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MOORE, M. A.			WELL #: 16	RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	-	3028
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WINSTON			WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	-	3122
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES											
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		103575															
MOORE, M. A.				WELL #:		3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MOORE, M. A.				WELL #:		4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MOORE, M. A.				WELL #:		5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WOOD, L. R.				WELL #:		1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MOORE, M. A.				WELL #:		2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2918 - 2996							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MOORE, M. A.				WELL #:		1Y		RRCID -> 255773		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2920 - 2999							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NEWSOM (YATKA)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575							
MOORE, M. A.		WELL #:		84		RRCID -> 256357		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POWER UPP MIDLAND 1 LLC				103701							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y		RRCID -> 264921		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EXXON FEE D				WELL #:		8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007	
										TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EXXON FEE EUBANKS D				WELL #:		7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008	
										TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2026											

PROVIDENCE (ATOKA)			//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			//CONT.//		100152											
MASTERTSON RANCH 40			WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 -	6093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2026																
GIBSON, J. J. "40"			WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 -	6133			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GIBSON, J. J.			WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 -	6118			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MASTERTSON RANCH 41			WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 -	6029			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CASE OIL			139105													
DAVIS-JONES			WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 -	6421			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CREED OPERATING CO., LLC			188555													
GIBSON, J.J.			WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 -	6268			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43

PRUDENCE (ATOKA)										73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC										100152									
MASTERSERSON, FLOYCE										WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MASTERSERSON, FLOYCE										WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHELBY PRODUCTION, INC.										773684		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 6144 - 6157	
RATLIFF										WELL #: 1									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154	
TAYLOR										WELL #: 1									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX										659782									
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510	
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	Y	2						9	
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-						9	
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1645	2	3	9	Y	3				10	1	2	
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1813	2	2	9	Y	2						4	
05	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			Y	-0-						4	
06	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1327	2			Y	-0-						4	
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727	
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-						-0-	
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-						-0-	
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-						-0-	
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-						-0-	
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-						-0-	
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-						-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046									
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	177
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	177
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2	20
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2	20
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2	20
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2	20
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179									
01	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2	24
02	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2	24
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	4
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	4
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	4
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	98
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	98
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2	98
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2	98
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2	98
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2	98
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	4
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	4
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2	4
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2	4
05	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1252	2	4
*06	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2	4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2	-0-
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2	-0-
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	2	-0-
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782																			
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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	AMT	CODE	BALANCE	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643																			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																			
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	2			Y	-0-					-0-	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		936	2			Y	-0-					-0-	
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	-0-		876	2			Y	-0-					-0-	
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	-0-		965	2			Y	-0-					-0-	
05	1023 N	849	-0-	-174	-0-	-0-		849	2			Y	-0-					-0-	
06	840 N	706	-0-	-134	-0-	-0-		706	2			Y	-0-					-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																			
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-		1300	2			Y	-0-					161	
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-		1171	2			Y	-0-					161	
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	-0-		1096	2			Y	-0-					161	
04	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	-0-		1207	2			Y	-0-					161	
05	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	-0-		1062	2			Y	-0-					161	
*06	1050 N	883	-0-	-167	-0-	-0-		883	2			Y	-0-					161	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																			
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-		1462	2			Y	-0-					-0-	
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		1317	2			Y	-0-					-0-	
03	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	-0-		1232	2			Y	-0-					-0-	
04	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	-0-		1358	2			Y	-0-					-0-	
05	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	-0-		1195	2			Y	-0-					-0-	
06	1200 N	994	-0-	-206	-0-	-0-		994	2			Y	-0-					-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																			
01	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	-0-		2456	2	10	9	Y	9					23	
02	2380 X	2204	-0-	-176	-0-	-0-		2203	2	1	9	Y	1					24	
03	2418 X	2070	-0-	-348	-0-	-0-		2057	2	13	9	Y	12	27	1			9	
04	2400 X	2288	-0-	-112	-0-	-0-		2275	2			Y	12					21	
05	2480 X	1992	-0-	-488	-0-	-0-		1992	2			Y	-0-					21	
06	2400 X	1641	-0-	-759	-0-	-0-		1641	2			Y	-0-					22	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
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									
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-		-0-
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		Y	-0-		-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-		-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-		-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-		-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-		-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		Y	-0-		-0-
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2		Y	-0-		-0-
05	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	2		Y	-0-		-0-
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-		-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-		-0-
03	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2		Y	-0-		-0-
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2		Y	-0-		-0-
05	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1220	2		Y	-0-		-0-
06	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	1015	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-		-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		Y	-0-		-0-
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2		Y	-0-		-0-
05	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2		Y	-0-		-0-
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	Y	9	15
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	16
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	Y	12	9
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	2	13	9	Y	12	21
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	21
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-	21

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM	BALANCE
			PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM	BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		10
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		10
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	8 1	2
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		2
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		2
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		2
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
01	T. A.		10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-		4
02	50 X		10	-0-	-40	-0-	10	2			Y	-0-		4
03	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-	3 1	1
04	T. A.		10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-		1
05	T. A.		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-		1
*06	40 X		10	-0-	-30	-0-	10	2			Y	-0-		1
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY										891175											
BROTHERS										WELL #:		5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7812 - 8436	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1	1293 3	N	-0-						14		
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1459 3	N	-0-						14		
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1	1502 3	N	-0-						14		
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-			82 1	1592 3	N	-0-						14		
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1	1701 3	N	-0-						14		
06		1530 N	869	-0-	-661	-0-	-0-			48 1	821 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	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49		
06		P&A COND	-0-	-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	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87		
06		P&A COND	-0-	-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	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88		
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/11/2019											
DOSS YATES 365										WELL #:				RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3094 - 3134	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44		
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/09/2019											
SPARKS YATES 396										WELL #:				RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3177 - 3228	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/11/2018											

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018									
CITATION OIL & GAS CORP.		154235							
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SEABOARD OPERATING CO.		760960							
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2026									
SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	99				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2026									
H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1211Y	RRCID ->	293541	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3190 - 3255	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OXY USA INC.				630591								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3180 - 3190	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 - 3307	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST OXY USA WTP LP WEST SEMINOLE SA UNIT				82233 001 630555 WELL #: 617		ASSOCIATED RRCID -> 158712		CAPACITY COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5199 PERF. 4865 - 5020		CNTY: GAINES			
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH		5185 PERF. 4878 - 5017					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 03/07/2023				TOTAL DEPTH		5204 PERF. 5053 - 5175					
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SLAUGHTER (SAN ANDRES) BCE-MACH III LLC MALLETT LAND & CATTLE CO.				83991 600 040209 WELL #: 76		NON-ASSOCIATED		49B				TOTAL DEPTH		8140 PERF. N/A		CNTY: HOCKLEY			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STESCOTT (ATOKA 6185) NEW HEIGHT ENERGY, LLC TAYLOR, B. J.				86020 600 100152 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				TOTAL DEPTH		6347 PERF. 6220 - 6226		CNTY: COTTLE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STOCKYARD (SAN ANDRES) CIERVO RESOURCES ASSET COOK, E. ESTATE "A"				86252 600 100402 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				TOTAL DEPTH		4761 PERF. 4576 - 4581		CNTY: GAINES			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)														CNTY: GAINES	
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC//CONT.// 100402															
DINES															
WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.															
COOK, E. ESTATE															
WELL #: 849735 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559															
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-	
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TEX-MEX CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC														CNTY: GAINES	
KNIGHT															
WELL #: 89005 001 103575 1 C RRCID -> 128792 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC														CNTY: GAINES	
KNIGHT															
WELL #: 89005 400 103575 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
THOMAS (ATOKA CONGL.) NEW HEIGHT ENERGY, LLC														CNTY: COTTLE	
THOMAS, R. A. ET AL															
WELL #: 89440 500 100152 2 RRCID -> 102500 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL		139105								
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT	101
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534								
FRAZIER, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2008										
SHELBY PRODUCTION, INC.		773684								
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758		
01	2418 N	1831	-0-	-587	-0-	1831	2	N	-0-	203
02	2240 N	1974	-0-	-266	-0-	1974	2	N	-0-	203
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-	203
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-	203
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-	203
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	203
TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY		
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870								
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN		
MANZANO, LLC		525195								
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	149
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	149
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	149
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	149
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	149
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-		271 41	1 9	5023	3	N	37			180
02	4704 X	3655	-0-	-1049	-0-		181 69	1 9	3405	3	N	63	132	1	111
03	4774 X	3356	-0-	-1418	-0-		193 36	1 9	3127	3	N	33			144
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		263 80	1 9	5093	3	N	73	113	1	104
05	5332 X	4585	-0-	-747	-0-		223 43	1 9	4319	3	N	39			143
06	5160 X	3960	-0-	-1200	-0-		216 30	1 9	3714	3	N	27	78	1	92
MAJORS A				WELL #:	3	RRCID -> 246635	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL	DEPTH 15096	PERF. N/A					
01	3162 X	2681	-0-	-481	-0-		134 63	1 9	2484	3	N	57			106
02	2856 X	2186	-0-	-670	-0-		109 24	1 9	2053	3	N	22	89	1	39
03	3162 X	2558	-0-	-604	-0-		146 55	1 9	2357	3	N	50			89
04	2580 X	2264	-0-	-316	-0-		111 123	1 1	2153	3	N	-0-			89
05	2666 X	2558	-0-	-108	-0-		123 44	1 9	2391	3	N	40			129
06	2580 X	2189	-0-	-391	-0-		119 30	1 9	2040	3	N	27	107	1	49
LHB				WELL #:	1	RRCID -> 255197	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL	DEPTH 11950	PERF. 9612	- 11668				
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			24
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		9 34	1 9	164	3	N	31			55
03	310 N	134	-0-	-176	-0-		8 4	1 9	122	3	N	4			59
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-		16 6	1 9	312	3	N	5			64
05	217 N	62	-0-	-155	-0-		3 3	1 1	59	3	N	-0-			64
06	120 N	62	-0-	-58	-0-		3	1	59	3	N	-0-			64
KOEGLER				WELL #:	1	RRCID -> 265447	COMPL. DATE 07/12/2011	TOTAL	DEPTH 13380	PERF. 10510	- 12853				
01	7502 X	7187	-0-	-315	-0-		7153	3	34	9	N	31			122
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-		7027	3	41	9	N	37	55	1	104
03	7502 X	7264	-0-	-238	-0-		7233	3	31	9	N	28			132
04	7230 X	6944	-0-	-286	-0-		6915	3	29	9	N	26	108	1	50
05	7812 X	6947	-0-	-865	-0-		6928	3	19	9	N	17			67
06	7560 X	6623	-0-	-937	-0-		6597	3	26	9	N	24			91
RUSSELL				WELL #:	10	RRCID -> 281215	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL	DEPTH 11225	PERF. 9697	- 10948				
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		71	1	1314	3	N	-0-			77
02	1372 N	1307	-0-	-65	-0-		66 6	1 9	1235	3	N	5			82
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		95 3	1 9	1535	3	N	3			85
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-		62	1	1196	3	N	-0-			85
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		90 4	1 9	1737	3	N	4			89
06	1590 N	1358	-0-	-232	-0-		75	1	1283	3	N	-0-			89

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4712 - 4780			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4677 - 4760			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4661 - 4723			
01	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4675 - 4747			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WASSON HILCORP ENERGY COMPANY CORNELL UNIT			//CONT.// 95397 001 386310 WELL #: 6397GC			ASSOCIATED RRCID -> 203649			CAPACITY COMPL. DATE 01/16/2004			CNTY: YOAKUM TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT			WELL #: 6388GC			RRCID -> 203694			COMPL. DATE 01/26/2004			TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4670 - 4760				
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT			WELL #: 6398GC			RRCID -> 203832			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760				
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT			WELL #: 6335GC			RRCID -> 219668			COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT			WELL #: 6372GC			RRCID -> 257827			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794				
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT			617544 WELL #: 4439GC			RRCID -> 096174			COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		75406C	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF. 4737 - 4800					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 4714 - 4772					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789		PERF. 4670 - 4754		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____05/06/2026												
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829		PERF. 4716 - 4792		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 4690 - 4756		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772		PERF. 4654 - 4730		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 4722 - 4790		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 4661 - 4718		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	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 #: 6440GC			RRCID -> 178834			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 4826			PERF. 4708 - 4798				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 6551GC			RRCID -> 178836			COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 4770			PERF. 4654 - 4743				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 5521GC			RRCID -> 181518			COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 4737			PERF. 4659 - 4723				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 6447GC			RRCID -> 181519			COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 4787			PERF. 4737 - 4765				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 4547GC			RRCID -> 186745			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 4736			PERF. 4656 - 4710				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 7568GC			RRCID -> 186825			COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 4863			PERF. 4757 - 4815				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 6448GC			RRCID -> 187193			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 4839			PERF. 4800 - 4868				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4781 - 4822
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4779 - 4846
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4771 - 4840
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	4678 - 4746
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4580 - 5177
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	4734 - 4829
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4652 - 4731
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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 #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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 #:		6564GC		RRCID -> 193883		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4831		PERF. 4718 - 4757					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874		PERF. 4769 - 4826					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4745 - 4810					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337		PERF. 4634 - 4719					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4770 - 4780					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 4668 - 4725					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 4740 - 4808					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 4790 - 4837					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	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					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	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					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4343GC		RRCID -> 220544		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4749					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6537GC		RRCID -> 220947		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 4730 - 4776					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	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					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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 #:		6453GC	RRCID -> 221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 4724	- 4800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID -> 222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762	- 4846
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID -> 222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866	- 4883
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID -> 223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668	- 4729
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID -> 226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4690	- 4759
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID -> 226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF. 4649	- 4704
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID -> 228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761	- 4795
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF. 4694	- 4746
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808	- 4841
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702	- 4757
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786 PERF. 4692 - 4765				
M	0	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4663 - 4749				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4720 - 4765				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789 PERF. 4690 - 4769				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740 PERF. 4650 - 4713				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843 PERF. 4740 - 4787				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724							
M	0	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207																
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 11025 - 11980							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN, WEST (YATES)													
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC													
O. D. C. -57- GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 052568 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELTMER (CLEAR FORK)													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC													
WELTMER, T. C.													
WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707													
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	3 2	547 4	Y			129	146 1	67
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	142 9	163 9	Y			148	98 1	117
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	618 4	151 9	Y			137	145 1	109
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	684 4	96 9	Y			87	97 1	99
*05	868 N	787	-0-	-81	-0-	673 4	103 9	Y			94	147 1	46
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	684 4	138 9	Y			125	98 1	73
	WELTMER, T.C. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
	WELTMER, T. C.												
WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	1300	-0-	1300	1300	1026 4	274 9	Y			249	253 1	80
06	PRTL PLG	1236	-0-	1236	2536	993 4	243 9	Y			221	172 1	129

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS