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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263											
COGDILL, D. M. JR EST.			WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8648 - 8980	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ECHOLS "2"			WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH		9340 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, MAURICE			WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH		9930 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK 4			WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH		9454 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COGDILL #1			WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH		1262 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT		-0-

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN			06610 500 058832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY			
WELL #:			1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 3128	- 3431
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GOODPASTURE			WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GOODPASTURE			WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3432 - 3435
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ECHOLS			WELL #:	4	RRCID -> 293145	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH	974	PERF. 574 - 778
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAHANEY BURK ROYALTY CO., LTD. COCHISE				11308 001 108799	ASSOCIATED				49B				CNTY: YOAKUM					
WELL #:				1W	RRCID -> 208205				COMPL. DATE 02/14/2025				TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

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	
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	21	1	529	3	N	-0-	5
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	24	1	592	3	N	-0-	5
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	27	1	670	3	N	-0-	5
09	540	N	191	-0-	-349	-0-	7	1	184	3	N	-0-	5
10	620	N	405	-0-	-215	-0-	15	1	390	3	N	-0-	5
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	22	1	528	3	N	-0-	5

MAJORS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138350	COMPL. DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257 - 12281
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	58 1	1486 3 N	15	109
07	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	17 9	1661 3 N	33	142
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	66 1	1708 3 N	31	173
09	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	36 9	1158 3 N	-0-	173
10	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	68 1	1416 3 N	11	3
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	34 9	1644 3 N	27	30

BROTHERS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651 - 10824			
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	243 13 9	6167 3 N	12			66
07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	236 11 9	5932 3 N	10			76
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	243 14 9	6112 3 N	13			89
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	245 20 9	6099 3 N	18			107
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	240 22 9	6265 3 N	20	98	1	29
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	240 22 9	5834 3 N	20			49

BROTHERS				WELL #:	4	RRCID -> 162597	COMPL.	DATE 03/22/1997	TOTAL	DEPTH	9359	PERF.	8142 -	8394
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	902	3	N	7			64
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	8	9	1941	3	N	25			89
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	N	10			99
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	28	9	1884	3	N	18			117
10	3100 N	3622	-0-	522	522	67	1	3425	3	N	60	110	1	67
11	3000 N	2683	-0-	-317	205	11	9	2542	3	N	33			100

BROKEN BONE (CONGL.)												CNTY: COTTLE											
WAGNER OIL COMPANY																							
RUSSELL																							
												</											

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS												CNTY: COTTLE			
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 891175															
WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	102	1	2594	3	N	15			72	
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	17	9	2506	3	N	17			89	
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	100	1	2762	3	N	13			102	
09	3000 N	3498	-0-	498	498	19	9	3350	3	N	12			114	
10	3100 N	4279	-0-	1179	1677	110	1	4098	3	N	22			136	
11	3000 N	1964	-0-	-1036	641	14	9	1879	3	N	7	116	1	27	
						135	1								
						13	9								
						157	1								
						24	9								
						77	1								
						8	9								
BROTHERS "A"												WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445			
06	5010 X	4609	-0-	-401	-0-	175	1	4434	3	N	-0-			89	
07	5177 X	5068	-0-	-109	-0-	194	1	4874	3	N	-0-			89	
08	5177 X	4387	-0-	-790	-0-	167	1	4218	3	N	2			91	
09	5010 X	4307	-0-	-703	-0-	2	9	4140	3	N	-0-			91	
10	5177 X	3568	-0-	-1609	-0-	167	1	3436	3	N	-0-			91	
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	132	1			N	-0-			91	
RUSSELL												WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632			
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	64	1	1630	3	N	20			118	
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	22	9	1433	3	N	4	94	1	28	
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	3	N	9			37	
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	4	9	1726	3	N	11			48	
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	50	1	2428	3	N	20			68	
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	10	9	1725	3	N	2			70	
						69	1								
						12	9								
						93	1								
						22	9								
						71	1								
						2	9								
BROTHERS												WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608			
06	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	101	1	2554	3	N	9			74	
07	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	10	9	3294	3	N	18			92	
08	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	131	1	2455	3	N	7			99	
09	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	20	9	2752	3	N	15			114	
10	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	98	1	2883	3	N	3			117	
11	3330 X	2744	-0-	-586	-0-	8	9	2622	3	N	13	73	1	57	
						111	1								
						17	9								
						110	1								
						3	9								
						108	1								
						14	9								
BROTHERS												WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"				//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: COTTLE			
				WELL #: 12	RRCID -> 234715	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 12440	PERF. 8955	-	11855						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	151 44	1 9	3830	3	N	40			182		
07	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	134 54	1 9	3352	3	N	49	142 1		89		
08	4216 X	3746	-0-	-470	-0-	141 47	1 9	3558	3	N	43			132		
09	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	131 57	1 9	3243	3	N	52			184		
10	4154 X	3225	-0-	-929	-0-	117 53	1 9	3055	3	N	48	123 1		109		
11	4020 X	3032	-0-	-988	-0-	118 51	1 9	2863	3	N	46			155		
BROTHERS "A"				WELL #: 13	RRCID -> 234716	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 11262	PERF. 8294	-	11031						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
RUSSELL				WELL #: 8	RRCID -> 236276	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8692	-	11471						
06	3000 X	2439	-0-	-561	-0-	92	1	2347	3	N	-0-			119		
07	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	91 2	1 9	2286	3	N	2	93 1		28		
08	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	95 7	1 9	2402	3	N	6			34		
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	105 6	1 9	2616	3	N	5			39		
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2552	3	N	-0-			39		
11	2430 X	2048	-0-	-382	-0-	81 7	1 9	1960	3	N	6			45		
BROTHERS "A"				WELL #: 14	RRCID -> 240628	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 8217	-	11244						
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	203 32	1 9	5149	3	N	29	86 1		45		
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	207 28	1 9	5188	3	N	25			70		
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	127 26	1 9	3204	3	N	24			94		
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	180 22	1 9	4476	3	N	20			114		
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	3026	3	N	1	80 1		35		
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	133 26	1 9	3230	3	N	24			59		
RUSSELL				WELL #: 6	RRCID -> 240629	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 7871	-	9224						
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			97		
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			97		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			97		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL			//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE		
						RRCID -> 248429			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2610 N	2378	-0-	-232	-0-	89 1 26 9	2263 3	N		24		96		
07	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	74 1 9 9	1851 3	N		8		104		
08	2294 N	1855	-0-	-439	-0-	71 1 7 9	1777 3	N		6		110		
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	97 1 19 9	2405 3	N		17		127		
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	103 1 19 9	2690 3	N		17		144		
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	90 1 19 9	2194 3	N		17	77 1	84		
BROTHERS A			WELL #: 10			RRCID -> 262849			COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624		
06	5880 X	4118	-0-	-1762	-0-	155 1 12 9	3951 3	N		11		29		
07	5456 X	5119	-0-	-337	-0-	196 1 12 9	4911 3	N		11		40		
08	5487 X	4332	-0-	-1155	-0-	165 1 10 9	4157 3	N		9		49		
09	5310 X	3307	-0-	-2003	-0-	127 1 14 9	3166 3	N		13		62		
10	5487 X	5363	-0-	-124	-0-	197 1 25 9	5141 3	N		23		85		
11	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	245 1 17 9	5948 3	N		15		100		
BROTHERS A			WELL #: 21			RRCID -> 272609			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792		
06	6570 X	5490	-0-	-1080	-0-	207 1 33 9	5250 3	N		30		141		
07	6727 X	5505	-0-	-1222	-0-	210 1 25 9	5270 3	N		23	45 1	119		
08	6727 X	6015	-0-	-712	-0-	229 1 30 9	5756 3	N		27		146		
09	6510 X	5718	-0-	-792	-0-	220 1 32 9	5466 3	N		29	91 1	84		
10	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	227 1 33 9	5933 3	N		30		114		
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	235 1 36 9	5716 3	N		33		147		
RUSSELL			WELL #: 12			RRCID -> 274221			COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255		
06	4680 X	3955	-0-	-725	-0-	149 1 11 9	3795 3	N		10		65		
07	4836 X	3746	-0-	-1090	-0-	143 1 8 9	3595 3	N		7		72		
08	4836 X	4385	-0-	-451	-0-	167 1 9 9	4209 3	N		8		80		
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	160 1 15 9	3969 3	N		14		94		
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	178 1 13 9	4650 3	N		12		106		
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	177 1 7 9	4300 3	N		6		112		

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//			12150 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//			891175														
MAJORS A UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 275775			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217					
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
06		5490 X	4766	-0-		-724		-0-		177 87 9	1 1 9	4502	3	N	79					197
07		5735 X	4916	-0-		-819		-0-		187 43 9	1 1 9	4686	3	N	39					236
08		5735 X	4593	-0-		-1142		-0-		174 31 9	1 1 9	4388	3	N	28	179	1			85
09		5550 X	4623	-0-		-927		-0-		178 31 9	1 1 9	4414	3	N	28					113
10		4947 X	4947	-0-		-0-		-0-		181 39 9	1 1 9	4727	3	N	35					148
11		4770 X	4678	-0-		-92		-0-		183 46 9	1 1 9	4449	3	N	42	116	1			74
RUSSELL			WELL #:			11			RRCID -> 276658			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033					
06		6660 X	4974	-0-		-1686		-0-		188	1	4786	3	N	-0-					59
07		6882 X	5164	-0-		-1718		-0-		198	1	4966	3	N	-0-					59
08		6882 X	5807	-0-		-1075		-0-		217 133 9	1 1 9	5457	3	N	121	67	1			113
09		5670 X	4794	-0-		-876		-0-		185	1	4609	3	N	-0-					113
10		5859 X	5279	-0-		-580		-0-		195	1	5084	3	N	-0-					113
11		5939 X	5939	-0-		-0-		-0-		235	1	5704	3	N	-0-					113
RUSSELL			WELL #:			13			RRCID -> 280976			COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379					
06		8730 X	7190	-0-		-1540		-0-		272 9 9	1 1 9	6909	3	N	8					72
07		9021 X	7344	-0-		-1677		-0-		281 9 9	1 1 9	7054	3	N	8					80
08		8494 X	7944	-0-		-550		-0-		303 15 9	1 1 9	7626	3	N	14					94
09		8070 X	6946	-0-		-1124		-0-		266 64 9	1 1 9	6616	3	N	58					152
10		8339 X	7663	-0-		-676		-0-		282 21 9	1 1 9	7360	3	N	19					171
11		8173 X	8173	-0-		-0-		-0-		323	1	7850	3	N	-0-					171
BUCKSHOT (4950)			12961 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: COCHRAN								
IP WELL SERVICE LLC			102116																	
WOODWARD			WELL #:			1			RRCID -> 056001			COMPL. DATE 08/08/1973			TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					107
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					107
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					107
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					107
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					107
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					107
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #:			2			RRCID -> 056236			COMPL. DATE 08/11/1973			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					70

BUCKSHOT (4950)			//CONT.//	12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
IP WELL SERVICE LLC			//CONT.//	102116						
AINSWORTH-PARKER			WELL #:	1	RRCID -> 056693	COMPL. DATE 09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A	
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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
AINSWORTH-PARKER			WELL #:	2	RRCID -> 056694	COMPL. DATE 09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
CHAPMAN, M. S.			WELL #:	1	RRCID -> 056747	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
PARKER			WELL #:	8	RRCID -> 256883	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				115
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP			414648							
BUCKSHOT UNIT			WELL #:	45	RRCID -> 070570	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4924 - 5018	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CABBINESS YATES			14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					
SSC, INC.			810842							
O.D.C. "9"			WELL #:	1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 - 3253	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CEDAR LAKE (YATES)			16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544					
RILEY, T. S. -B-			WELL #: 9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 2938 - 3225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RILEY, T. S. -B-			WELL #: 10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913 - 3110	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)			16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152					
GOODWIN			WELL #: 1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508 - 6582	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543					
BEARDEN			WELL #: 2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546 - 6552	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.// 30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370							
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265	
								PERF. 3255 - 3261	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855							
DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442	
								PERF. 3342 - 3386	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3377	
								PERF. 3369 - 3378	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652	
								PERF. 3353 - 3364	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #: 4032		RRCID -> 294612		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 3361	
								PERF. 3717 - 8012	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
NELSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164											
JAMESON, R. E.				WELL #:	1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL	DEPTH	5518	PERF.	3464 - 3507	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719											
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL	DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525	
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2					N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2					N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 2					N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
RILEY				WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510	
06	390 N	164	-0-	-226 B	-0-	164 2					N	-0-			-0-
07	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 2					N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22 2					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BELLINGER				WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582	
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2					N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2					N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52 2					N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

G-M-K (YATES)			33473 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES								
RICHLAND RESOURCES CORPORATION			709719																	
BAYLISS			WELL #:			1			RRCID -> 019900			COMPL. DATE 11/22/1957			TOTAL DEPTH 3449			PERF. 3400 - 3499		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			1244 2			N	-0-					-0-		
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-			1821 2			N	-0-					-0-		
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			1607 2			N	-0-					-0-		
09		1230 N	1154	-0-	-76	-0-			1154 2			N	-0-					-0-		
10		1829 N	313	-0-	-1516	-0-			313 2			N	-0-					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
RILEY ESTATE			WELL #:			1			RRCID -> 019903			COMPL. DATE 04/13/1959			TOTAL DEPTH 3700			PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
NORTHROP-LINDSEY			WELL #:			1			RRCID -> 019913			COMPL. DATE 05/28/1962			TOTAL DEPTH 5492			PERF. 3350 - 3520		
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-					-0-		
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 2			N	-0-					-0-		
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-					-0-		
09		60 N	58	-0-	-2	-0-			58 2			N	-0-					-0-		
10		62 N	40	-0-	-22	-0-			40 2			N	-0-					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GRIMM (PERMIAN SAND)			37030 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: MOTLEY					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																	
COGDELL			WELL #:			5			RRCID -> 286061			COMPL. DATE 06/22/2016			TOTAL DEPTH 913			PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COGDELL B			WELL #:			7			RRCID -> 286062			COMPL. DATE 12/07/2016			TOTAL DEPTH 844			PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COGDELL B			WELL #:			9			RRCID -> 286185			COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 994			PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HANFORD (YATES)				38686 700 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696															
ARCO FEE "214"				WELL #: 2				RRCID -> 229065				COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514			
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			
06		840 N	656	-0-	-184	-0-	25	1	631	2	N	-0-				-0-			
07		775 N	670	-0-	-105	-0-	25	1	645	2	N	-0-				-0-			
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-				-0-			
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	2	N	-0-				-0-			
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	-0-				-0-			
11		870 N	601	-0-	-269	-0-	25	1	576	2	N	-0-				-0-			

ELLIOT "214"				WELL #: 12				RRCID -> 263382				COMPL. DATE 09/23/2011				TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
06		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4742	2	25	4	N	-0-				-0-			
07		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	25	1	4833	2	N	-0-				-0-			
08		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	25	1	4968	2	N	-0-				-0-			
09		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	25	1	5079	2	N	-0-				-0-			
10		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	25	1	4430	2	N	-0-				-0-			
11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	25	1	3195	2	N	-0-				-0-			

HARRIS (YATES)				39242 666 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES							
POWER UPP MIDLAND 1 LLC				103701															
BAGGETT, DEBBIE				WELL #: 1Y				RRCID -> 197377				COMPL. DATE 06/24/2003				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

BAGGETT, DEBBIE				WELL #: 2Y				RRCID -> 203747				COMPL. DATE 03/31/2004				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

BAGGETT, DEBBIE				WELL #: 3Y				RRCID -> 203749				COMPL. DATE 04/01/2004				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

SHUSA 14				WELL #: 2Y				RRCID -> 209278				COMPL. DATE 05/18/2005				TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18			

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.//		103701										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 3006 -	3073	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL	DEPTH	3240	PERF. 2984 -	3052	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	3215	PERF. 2980 -	3045	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 3038 -	3069	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	3326	PERF. 2996 -	3062	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	3298	PERF. 3003 -	3082	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	3295	PERF. 3052 -	3094	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.				516255													
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SNOW OIL & GAS, INC.		798640															
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122						
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-	
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
ZARVONA ENERGY LLC		950523															
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					180	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					182	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	147	1			126	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					175	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					236	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					250	
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793															
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES							
		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491		
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
10	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506				
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-				-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-				-0-
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510				
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3324 - 3506				
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-			-0-
09	690 N	479	-0-	-211	-0-	479	2			N	-0-			-0-
10	713 N	137	-0-	-576	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOMANN		WELL #:		2	RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3530			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3597 - 3436			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
													PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025	
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3320 - 3505			
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346		PERF. 3414 - 3594			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
													PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025	
HOMANN		WELL #:		3	RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3348 - 3510			
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
07	713 N	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-			-0-
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-			-0-
09	660 N	171	-0-	-489	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 3316 - 3476			
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543											
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
SSC, INC.		810842											
SHOTTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				163
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				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					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024													
JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152											
MASTERSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152											
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

P. B. BLUE DOT PROPERTIES				630684											
MASTERSON				WELL #:	1	RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7

MASTERSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

MASTERSON "A-6"				WELL #:	6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4

MASTERSON "A-1"				WELL #:	1	RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152									
MASTERTSON, R. B.			WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEADHEAD SCUD 53				WELL #:	1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEADHEAD EMERGER 65				WELL #:	1	RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEADHEAD HARE'S EAR 41				WELL #:	1	RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684								
MASTERTSON B				WELL #:	1	RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON A				WELL #:	7	RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			//CONT.// 630684												
MASTERTON "B"			WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTON "B" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

MASTERTON			WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTON "J-1" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MASTERTON "J-2" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

MASTERTON "J-3" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
WILD HORSE ENERGY		923282						
MASTERTSON		WELL #: 1	RRCID -> 227185	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5956	-	5972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2	N	-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	N	-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2	N	-0-
LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631						
BROWN, NELSON		WELL #: 3	RRCID -> 139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4724	- 4740
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ATLAS OPERATING LLC		036587						
WRIGHT		WELL #: 3	RRCID -> 073322	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714	PERF. 4667	-	4710
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017								
TALIS ENERGY INC.		103251						
MASTEN -J-		WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	-	4875
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MASTEN -J-		WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	-	4938
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799						
WAR DANCE 154 7		WELL #: 1P	RRCID -> 285049	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH 6929	PERF. 5290	-	6929
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING				121055												
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH		4985 PERF. 4700 -		4718		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4814 -		4840		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DELOACHE		WELL #:		1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4838 -		4860		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
D C OIL COMPANY, INC.				196082												
MALLET RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH		4972 PERF. 4882 -		4948		
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
09	11	#	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
11	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT				-0-
MALLET RANCH		WELL #:		27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH		5038 PERF. 4873 -		4971		
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
11	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				-0-
MALLET RANCH		WELL #:		2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH		4980 PERF. 4864 -		4964		
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
11	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
PERKINS, J. J.		WELL #:		1		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH		4892 PERF. 4815 -		4892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	54	-0-	54	168	7	1	47	9	Y	43				206
07	225 R	57	-0-	-168	-0-	9	1	48	9	Y	44				250
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	9	Y	42	116	1		176
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	9	Y	43				219
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	9	Y	41				260
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				260
PERKINS ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH		4997 PERF. N/A			
06	DLQ G-10	8	-0-	8	567	8	2			Y	-0-				-0-
07	571 R	4	-0-	-567	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
08	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
09	330 #	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	248 #	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT				-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29		RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH		4895 PERF. N/A			
06	DLQ G-10	96	-0-	96	270	49	2	47	9	Y	43	110	1		253
07	319 R	49	-0-	-270	-0-	6	2	43	9	Y	39				292
08	124 #	54	-0-	-70	-0-	8	2	46	9	Y	42				334
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	45	2	54	9	Y	49	112	1		271
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	77	2	44	9	Y	40				311
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				311
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 4744 -		4840	
06	DLQ G-10	47	-0-	47	134	24	1	23	9	Y	21	55	1		133
07	159 R	25	-0-	-134	-0-	3	1	22	9	Y	20				153
08	93 #	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	9	Y	21				174
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	23	1	26	9	Y	24	56	1		142
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	39	1	22	9	Y	20				162
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				162
PERKINS ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4747 -		4847	
06	DLQ G-10	19	-0-	19	332	4	1	15	9	Y	14				70
07	351 R	19	-0-	-332	-0-	2	1	17	9	Y	15				85
08	186 #	18	-0-	-168	-0-	3	1	15	9	Y	14	39	1		60
09	180 #	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	9	Y	15				75
10	124 #	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	9	Y	14				89
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				89
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH		4906 PERF. N/A			
06	DLQ G-10	7	-0-	7	22	7	1			Y	-0-				-0-
07	30 R	8	-0-	-22	-0-	8	1			Y	-0-				-0-
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
10	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	1			Y	-0-				-0-
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) FINALY RESOURCES LLC RAINS COUNTY SCHOOL			//CONT.// LAND A/C 7		53411 426 268323 WELL #: 31		NON-ASSOCIATED RRCID -> 059362		49B COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		CNTY: COCHRAN PERF. N/A					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINS COUNTY SCHOOL			LAND A/C 7		WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812		-		4900	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JOPLIN OIL CO., INC. SLAUGHTER					445469 WELL #:		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736		-		4731	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
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	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	2 #		-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
08	2 #		-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
09	2 #		-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	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	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021																		

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN							
KALA OIL COMPANY				450240											
PEDEN, OREN		WELL #:			RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766	- 4926				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022															
RMB OPERATING LLC				714207											
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A					
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580											
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870	- 4889				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370											
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
SLAUGHTER "18"				1018	RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722	- 4748				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLAUGHTER "20"				1020	RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560	- 4725				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 -	4747		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLAUGHTER "22"					WELL #:	1	RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 -	4738	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LAWSON					WELL #:	1	RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 -	4720	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
WALKING X OIL CO.					892810								
SLAUGHTER -A-					WELL #:	1	RRCID -> 056578	COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
LEMAC					WELL #:	1	RRCID -> 065644	COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 -	4745	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
SLAUGHTER					WELL #:	1	RRCID -> 159171	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 -	4834	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S			919182								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID -> 207863		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:	1012	RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 - 3454	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:	1028	RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:	2028	RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID -> 138981		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3332 - 3358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID -> 142019		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13170 - 13228		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID -> 143684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 3717 - 5525		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)														CNTY: GAINES							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.														54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE			
LOOP G.S.U.														623855							
														WELL #: 1028GC		RRCID -> 146697		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
LOOP G.S.U.					WELL #: 8012		RRCID -> 148225		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3390 - 3393								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
LOOP G.S.U.					WELL #: 1128GC		RRCID -> 153616		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A								
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
LOOP G.S.U.					WELL #: 9012		RRCID -> 299113		COMPL. DATE 09/25/2024		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3346 - 3374								
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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								
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2					N	-0-					-0-		
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2					N	-0-					-0-		
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2					N	-0-					-0-		
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-					-0-		
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-					-0-		
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2					N	-0-					-0-		

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING														
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282														
MASTERTON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		N	-0-				-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256														
06	6750 #	4472	-0-	-2278	-0-	169	1	4303	3	Y	-0-			39
07	5167 R	5167	-0-	-0-	-0-	198	1	4969	3	Y	-0-			39
08	5289 R	5289	-0-	-0-	-0-	202	1	5087	3	Y	-0-			39
09	4470 #	4209	-0-	-261	-0-	163	1	4046	3	Y	-0-			39
10	5474 R	5474	-0-	-0-	-0-	202	1	5272	3	Y	-0-			39
11	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	211	1	5122	3	Y	-0-			39
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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575											
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951	- 3028			
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036	- 3122			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926	- 3004			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937	- 3017			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928	- 3006			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917	- 2996			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918	- 2996			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)														CNTY: GAINES	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
MOORE, M. A.				//CONT.//	103575										
				WELL #:	1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE, M. A.				WELL #:	84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POWER UPP MIDLAND 1 LLC				103701											
BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
EXXON-SHELL FEE				WELL #:	7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2829 - 3071		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EXXON FEE D				WELL #:	8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2985 - 3034		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EXXON FEE EUBANKS D				WELL #:	7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	3106 - 3153		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)			73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152													
GIBSON, J. J. "34"			WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASTERTSON RANCH 40			WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GIBSON, J. J. "40"			WELL #:	10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GIBSON, J. J.			WELL #:	9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASTERTSON RANCH 41			WELL #:	8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CASE OIL			139105													
DAVIS-JONES			WELL #:	1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)			//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CREED OPERATING CO., LLC				188555						
GIBSON, J.J.			WELL #:	1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 6257	-	6268
M	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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
MASTERSON, FLOYCE			WELL #:	1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	-	6158
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
MASTERSON, FLOYCE			WELL #:	2	RRCID -> 077338	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH 6256	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684						
RATLIFF			WELL #:	1	RRCID -> 251233	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 6144	-	6157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID -> 167360	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6136	-	6154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	Y	-0-	67
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2478 2	1 9 Y	1	68
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361 2	1 9 Y	1	69
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009 2	1 9 Y	1	70
10	2480	N	1915	-0-	-565	-0-	1914 2	1 9 Y	1	71
11	2280	N	1691	-0-	-589	-0-	1691 2	Y	-0-	71

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2	Y	-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2	Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046									
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616									
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4 9 Y	174
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2 9 Y	176
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	176
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1 9 Y	177
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2	Y	177
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	489	2	Y	177
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179									
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	2	12 9 Y	13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9 9 Y	21
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	21
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	10	2	3 9 Y	24
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	24
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	24
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792									
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2 9 Y	98
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	98
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	98
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	98
10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2	Y	98
11	1290 N	950	-0-	-340	-0-	950	2	Y	98
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916									
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	Y	4
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	4
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	4
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	Y	4
*10	1953 N	1502	-0-	-451	-0-	1502	2	Y	4
*11	1800 N	1327	-0-	-473	-0-	1327	2	Y	4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	Y	-0-	-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	Y	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	Y	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	Y	-0-	-0-
10	930 N	726	-0-	-204	-0-	726 2	Y	-0-	-0-
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	641 2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013									
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643									
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704									
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	Y	-0-	-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	Y	-0-	-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	Y	-0-	-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019 2	Y	-0-	-0-
11	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900 2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934									
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	Y	-0-	161
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	Y	-0-	161
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	Y	-0-	161
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	Y	-0-	161
*10	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	1275 2	Y	-0-	161
*11	1530 N	1126	-0-	-404	-0-	1126 2	Y	-0-	161
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568									
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	Y	-0-	-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	Y	-0-	-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	Y	-0-	-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	Y	-0-	-0-
10	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1434 2	Y	-0-	-0-
11	1710 N	1266	-0-	-444	-0-	1266 2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2829 X	2829 -0-	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	Y	6			93
07	3149 X	3149 -0-	-0-	-0-	-0-	3143	2	6	9	Y	5			98
08	2994 X	2994 -0-	-0-	-0-	-0-	2991	2	3	9	Y	3			101
09	2536 X	2536 -0-	-0-	-0-	-0-	2532	2	4	9	Y	4			105
10	3162 X	2415 -0-	-747	-0-	-0-	2408	2	7	9	Y	6			111
11	3060 X	2116 -0-	-944	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-			111
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
06	2476 N	2476 -0-	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-
07	2749 N	2749 -0-	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-
08	2619 N	2619 -0-	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-			-0-
09	2229 N	2229 -0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-			-0-
10	2123 N	2123 -0-	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-			-0-
11	1876 N	1876 -0-	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
06	867 N	867 -0-	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
07	962 N	962 -0-	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
08	917 N	917 -0-	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
09	780 N	780 -0-	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
10	961 N	743 -0-	-218	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	657 -0-	-243	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
06	1707 N	1707 -0-	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
07	1895 N	1895 -0-	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
08	1806 N	1806 -0-	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-			-0-
09	1537 N	1537 -0-	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
10	1581 N	1464 -0-	-117	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-
11	1530 N	1293 -0-	-237	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
06	664 N	664 -0-	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
07	737 N	737 -0-	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
08	703 N	703 -0-	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
09	598 N	598 -0-	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
10	744 N	570 -0-	-174	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
11	690 N	503 -0-	-187	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
06	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*10	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*11	12 N	12 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2			2
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
06	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COTTLE										
PETEX //CONT.// 659782																						
WINDFOHR, A. B. 10										WELL #:	32	RRCID ->	206404	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL	DEPTH	7780	PERF.	7268	-	7572
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		8	9	Y	7					8	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		6	9	Y	5					13	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		3	9	Y	3					16	
09	10 N	6	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			2	2		4	9	Y	4					20	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		7	9	Y	6					26	
11	5 N	2	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			2	2				Y	-0-					26	
WINDFOHR, A. B. 10										WELL #:	13	RRCID ->	219901	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	9236	PERF.	7796	-	8216
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							6
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		3	9	Y	3						9
08	11 N	10	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							9
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		1	9	Y	1						10
10	13 N	10	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							10
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							10
WINDFOHR, A. B. 10										WELL #:	37	RRCID ->	224008	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.	7747	-	8684
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-							-0-
11	10 N	10	-0-	-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
06	T. A.	10	-0-	10	31	10	2			10	2			Y	-0-							4
07	T. A.	10	-0-	10	41	10	2			10	2			Y	-0-							4
08	51 X	10	-0-	-41	-0-	10	2			10	2			Y	-0-							4
09	T. A.	10	-0-	-0-	-0-	10	2			10	2			Y	-0-							4
*10	T. A.	10	-0-	10	10	10	2			10	2			Y	-0-							4
*11	T. A.	10	-0-	10	20	10	2			10	2			Y	-0-							4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

WAGNER OIL COMPANY BROTHERS				891175	5	RRCID -> 197498	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812	-	8436	
				WELL #:									
06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	49	1	1239	3	N	-0-	14
07	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	54	1	1366	3	N	-0-	14
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	3	N	-0-	14
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	47	1	1176	3	N	-0-	14
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	47	1	1223	3	N	-0-	14
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1458	3	N	-0-	14

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
PLUGGED AND ABANDONED				12/04/2019								

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

DOSS YATES 395				WELL #:		RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3094	-	3133
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
11	P&A	COND	-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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019										

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018									
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				93
11	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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SEABOARD OPERATING CO.		760960							
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
H & J SECTION 217		WELL #:		16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
OXY USA WTP LP		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3190 - 3255		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OXY USA INC.		630591										
MANN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3180 - 3190		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES										
OXY USA INC.		//CONT.//		630591															
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP				630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:	617	RRCID -> 158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199 PERF.	4865 - 5020
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:	1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5040 -	5635
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 17310 04/23/2024														

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:	501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	-	5017
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

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

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HOCKLEY			
BCE-MACH III LLC				040209						
MALLET LAND & CATTLE CO.				WELL #:	76	RRCID -> 287600	COMPL. DATE 05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)			86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152					
TAYLOR, B. J.			WELL #: 1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 6347	PERF. 6220 - 6226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
STOCKYARD (SAN ANDRES)			86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC			100402					
COOK, E. ESTATE "A"			WELL #: 4	RRCID -> 248468	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4576 - 4581	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DINES			WELL #: 1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559 - 4574	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735					
COOK, E. ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547 - 4559	
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	N	-0-	-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TEX-MEX			89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GAINES		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC			103575					
KNIGHT			WELL #: 1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332 - 4602	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC			103575					
KNIGHT			WELL #: 1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090 - 7141	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)													89440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC													100152								
THOMAS, R. A. ET AL													WELL #:	2	RRCID -> 102500	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6336	PERF. 6202 - 6232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
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			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-					101				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-					101				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-					101				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT					101				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT					101				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT					101				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534								
FRAZIER, MARY													WELL #:		RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26				
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			
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2				N	-0-					203				
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2				N	-0-					203				
08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2				N	-0-					203				
09	2580 X	1683	-0-	-0-	-897	1683	2				N	-0-					203				
10	2666 N	2429	-0-	-0-	-237	2429	2				N	-0-					203				
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

TWO STATES (SAN ANDRES)				92113 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COCHRAN				
MANZANO, LLC				525195										
MARKHAM				WELL #:	1	RRCID ->	123840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4863	- 4907	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	456 2	37 4	N			27			149
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 9								149
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	459 2	4 4	N			-0-			149
09	210 N	35	-0-	-175	-0-	455 2					-0-			149
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	15 2	20 4	N			-0-			149
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	880 2					-0-			149
						494 2	4 4	N			-0-			149
VCG (CONGL.)				92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MAJORS A UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF. 9644	- 13336	
06	5790 X	4692	-0-	-1098	-0-	177 1	4496 3	N			17			113
07	5735 X	5146	-0-	-589	-0-	19 9								151
08	5518 X	5230	-0-	-288	-0-	196 1	4908 3	N			38			57
09	5340 X	5039	-0-	-301	-0-	42 9								97
10	5363 X	4787	-0-	-576	-0-	199 1	5001 3	N			27	121 1		139
11	5070 X	4484	-0-	-586	-0-	30 9					40			72
						193 1	4802 3	N			42			
						44 9								
						175 1	4566 3	N			46	113 1		
						46 9								
						175 1	4258 3	N			46			
						51 9								
MAJORS A				WELL #:	3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A		
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	101 1	2556 3	N			32			108
07	2883 X	2223	-0-	-660	-0-	35 9								29
08	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	85 1	2129 3	N			8	87 1		72
09	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	9 9								121
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	101 1	2533 3	N			43			112
11	2700 X	2410	-0-	-290	-0-	47 9					49			124
						101 1	2511 3	N			52	61 1		
						54 9								
						137 1	3579 3	N			52			
						57 9								
						95 1	2302 3	N			12			
						13 9								
LHB				WELL #:	1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9612	- 11668	
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	4 1	97 3	N			-0-	69 5		5
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						-0-			5
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24 1	605 3	N			3			8
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3 9								18
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21 1	527 3	N			10			18
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	11 9								24
						10 1	263 3	N			-0-			
						8 1	200 3	N			6			
						7 9								
KOEGLER				WELL #:	1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510	- 12853	
06	7410 X	7074	-0-	-336	-0-	7056 3	18 9	N			16			117
07	7564 X	7318	-0-	-246	-0-	7292 3	26 9	N			24	101 1		40
08	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	7143 3	17 9	N			15			55
09	7200 X	7039	-0-	-161	-0-	7017 3	22 9	N			20			75
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7481 3	30 9	N			27			102
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7205 3	32 9	N			29	74 1		57

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RUSSELL		WELL #:		10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948				
M	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
06	2130 N	1209	-0-	-921	-0-	46	1	1160	3	N	3			70
07	1984 N	1244	-0-	-740	-0-	48	1	1194	3	N	2			72
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	36	1	901	3	N	-0-			72
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	47	1	1172	3	N	-0-			72
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	49	1	1279	3	N	-0-			72
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	58	1	1412	3	N	2			74
						2	9							

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	
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719	
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CORNELL UNIT		WELL #:		63376C	RRCID -> 202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661	- 4723
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63966C	RRCID -> 202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675	- 4747
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63976C	RRCID -> 203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673	- 4742
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63886C	RRCID -> 203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670	- 4760
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63986C	RRCID -> 203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661	- 4760
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63356C	RRCID -> 219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753	- 4806
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63726C	RRCID -> 257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750	- 4794
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID -> 096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620	- 4920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID -> 101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700	- 4832
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID -> 106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700	- 4848
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID -> 174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679	- 4737
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID -> 174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683	- 4748
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID -> 174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF. 4737	- 4800
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829 PERF. 4716 - 4792				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792 PERF. 4690 - 4756				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772 PERF. 4654 - 4730				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066 PERF. 4722 - 4790				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881 PERF. 4661 - 4718				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708	-	4798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4654	-	4743		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 4659	-	4723		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737	-	4765		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656	-	4710		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757	-	4815		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800	-	4868		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	-	4846
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	-	4840
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	-	4746
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	-	5177
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	-	4829
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	-	4731
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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	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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH		4874 PERF. 4769 - 4826						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6569GC		RRCID -> 210260		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 4720 - 4775		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC		RRCID -> 212042		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4670 - 4762		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4760 - 4811		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC		RRCID -> 220544		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4749		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6537GC		RRCID -> 220947		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 4730 - 4776		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7572GC		RRCID -> 221025		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4807 - 4817		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762 - 4846					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866 - 4883					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4690 - 4759					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF. 4649 - 4704					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207														
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 11025 - 11980					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TERRY				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958													
O. D. C. -57- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 052568				COMPL. DATE 12/04/1970				TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575													
WELTMER, T. C.				WELL #:	6	RRCID -> 240180				COMPL. DATE 08/24/2021				TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	144	4	Y	123	137	1			31
							135	9									
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	501	4	Y	162	102	1			91
							178	9									
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	553	4	152	9	Y	138	187	1			42
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	568	4	Y	133	134	1			41
							146	9									
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	643	4	Y	141	95	1			87
							155	9									
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	665	4	161	9	Y	146	146	1			87

WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 241383				COMPL. DATE 06/03/2021				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS