
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															
COGDELL, D. M. JR EST.				WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8648 - 8980					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ECHOLS "2"				WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH		9340 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAMPBELL, MAURICE				WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH		9930 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK 4				WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH		9454 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COGDELL #1				WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH		1262 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ACKERLY (DEAN SAND)				00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MARTIN							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012															
LANGHAM				WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH		8710 PERF. 8419 - 8623							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/26/2025															

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) NWG OPERATING LLC JOHNSON, L.K.			01082 500 616947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE							
			WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GAINES				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316											
YAHN, EDMUND J.				WELL #:	1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	5280 -	5312
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAHANEY				11308 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: YOAKUM					
STEWART ENERGY II, LLC				819609									
COCHISE				WELL #:	1W	RRCID -> 208205	COMPL. DATE 02/14/2025	TOTAL DEPTH 11979	PERF. 5260 - 5270				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	3	N	-0-				5					
11	750	N	583	-0-	-167	-0-	18	1	565	3	N	-0-				5					
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	17	1	517	3	N	-0-				5					
01	651	N	406	-0-	-245	-0-	14	1	392	3	N	-0-				5					
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	18	1	494	3	N	-0-				5					
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	3	N	-0-				5					

MAJORS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138350	COMPL.	DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257 - 12281
10	1953 N	1473	-0-	-480	-0-	42	1	1391 3 N	36	119
11	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	40	9	1194 3 N	23	142
12	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	38	1	1388 3 N	12	154
01	1488 N	167	-0-	-1321	-0-	25	9	137 3 N	23	177
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1150 3 N	20	197
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	13	9	2532 3 N	20	33
						5	1		184 1	
						25	9			
						42	1			
						22	9			
						92	1			
						22	9			

BROTHERS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651 - 10824
10	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	182 31 9	1 5981 3 N	28	99
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	183 31 9	1 5708 3 N	28	127
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	205 48 9	1 6311 3 N	44	109 1 62
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	207 46 9	1 5841 3 N	42	104
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	208 42 9	1 5699 3 N	38	73 1 69
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	240 25 9	1 6585 3 N	23	92

BROKEN BONE (CONGL.)												CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY															
BROTHERS															
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 891175															
WELL #: 4 RRCID -> 162597 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	N	-0-			35	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-			35	
12	806 N	499	-0-	-307	-0-	16	1	483	3	N	-0-			35	
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	19	1	545	3	N	-0-			35	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	N	-0-			35	
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	N	-0-			35	
RUSSELL												WELL #: 2 RRCID -> 163690 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-	
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	916	3	N	13			13	
						14	9								
BROTHERS												WELL #: 6 RRCID -> 203845 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			29	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			29	
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			29	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			29	
RUSSELL												WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940			
10	3100 N	2709	-0-	-391	8	80	1	2625	3	N	4			108	
						4	9								
11	2392 N	2384	-0-	-8	-0-	74	1	2299	3	N	10			118	
						11	9								
12	2821 X	2465	-0-	-356	-0-	77	1	2375	3	N	12	57	1	73	
						13	9								
01	2821 X	2048	-0-	-773	-0-	70	1	1968	3	N	9			82	
						10	9								
02	2548 X	1837	-0-	-711	-0-	64	1	1764	3	N	8			90	
						9	9								
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	98	1	2697	3	N	8			98	
						9	9								
BROTHERS "A"												WELL #: 7 RRCID -> 211569 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010			
10	3069 X	1830	-0-	-1239	-0-	54	1	1776	3	N	-0-			42	
11	2970 X	1367	-0-	-1603	-0-	42	1	1325	3	N	-0-			42	
12	2449 X	1121	-0-	-1328	-0-	35	1	1086	3	N	-0-			42	
01	2263 X	1031	-0-	-1232	-0-	35	1	996	3	N	-0-			42	
02	1652 X	454	-0-	-1198	-0-	16	1	438	3	N	-0-			42	
03	1829 X	1229	-0-	-600	-0-	43	1	1186	3	N	-0-			42	
RUSSELL												WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258			
10	3100 N	3805	-0-	705	2568	112	1	3693	3	N	-0-			27	
11	3000 N	3428	-0-	428	2996	106	1	3322	3	N	-0-			27	
12	6232 X	3236	-0-	-2996	-0-	102	1	3134	3	N	-0-			27	
01	2666 X	2589	-0-	-77	-0-	89	1	2500	3	N	-0-			27	
02	2408 X	1526	-0-	-882	-0-	54	1	1472	3	N	-0-			27	
03	3813 X	1482	-0-	-2331	-0-	52	1	1430	3	N	-0-			27	

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS			//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED RRCID -> 213975		CAPACITY COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10060		CNTY: COTTLE 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	104 1 22 9	3423 3	N			20					97
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	929 3	N			4					101
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	59 1 11 9	1813 3	N			10					111
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	67 1 14 9	1894 3	N			13					124
02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	59 1 13 9	1626 3	N			12					136
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	90 1 31 9	2481 3	N			28	40 1				124
BROTHERS "A"			WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF. 8798 - 11445					
10	5177 X	4812	-0-	-365	-0-	142 1 1 9	4669 3	N			1					72
11	5010 X	4876	-0-	-134	-0-	147 1 135 9	4594 3	N			123					195
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	166 1 25 9	5102 3	N			23					218
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	177 1 69 9	5005 3	N			63	192 1				89
02	4676 X	4246	-0-	-430	-0-	148 1 35 9	4063 3	N			32					121
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	193 1 37 9	5297 3	N			34	78 1				77
RUSSELL			WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8445 - 10632					
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	75 1 28 9	2476 3	N			25					95
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	82 1 15 9	2567 3	N			14					109
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	72 1 33 9	2231 3	N			30	82 1				57
01	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	75 1 11 9	2127 3	N			10					67
02	2352 N	1466	-0-	-886	-0-	51 1 9 9	1406 3	N			8					75
03	2325 N	1939	-0-	-386	-0-	68 1 11 9	1860 3	N			10					85
BROTHERS			WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 7814 - 9608					
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	143 1 35 9	4697 3	N			32	81 1				40
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	195 1 55 9	6080 3	N			50					90
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	213 1 62 9	6552 3	N			56	76 1				70
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	157 1 43 9	4434 3	N			39					109
02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	183 1 53 9	5031 3	N			48					157
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	135 1 19 9	3713 3	N			17	144 1				30

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 8A

PAGE: 7

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)														CNTY: COTTLE									
WAGNER OIL COMPANY																							
RUSSELL																							
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 891175																							
WELL #: 6														RRCID -> 240629	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 7871	-	9224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
10	2759 X	2176	-0-	-583	-0-	64	1	2112	3	N	-0-			90									
11	2370 X	1142	-0-	-1228	-0-	35	1	1103	3	N	4			94									
						4	9																
12	2015 X	1261	-0-	-754	-0-	40	1	1218	3	N	3			97									
						3	9																
01	2170 X	633	-0-	-1537	-0-	22	1	611	3	N	-0-			97									
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-			97									
03	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	48	1	1330	3	N	-0-			97									
RUSSELL														WELL #: 9	RRCID -> 248429	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 12292	PERF. 9646	-	11770			
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	86	1	2830	3	N	21			88									
						23	9																
11	2610 X	2344	-0-	-266	-0-	72	1	2259	3	N	12			100									
						13	9																
12	2697 X	2038	-0-	-659	-0-	63	1	1955	3	N	18			118									
						20	9																
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	95	1	2677	3	N	34			152									
						37	9																
02	2436 X	1765	-0-	-671	-0-	62	1	1692	3	N	10	133	1	29									
						11	9																
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	95	1	2594	3	N	20			49									
						22	9																
BROTHERS A														WELL #: 10	RRCID -> 262849	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12865	PERF. 8579	-	11624			
10	6789 X	6457	-0-	-332	-0-	190	1	6242	3	N	23			117									
						25	9																
11	6510 X	6228	-0-	-282	-0-	193	1	6014	3	N	19			136									
						21	9																
12	6727 X	6582	-0-	-145	-0-	206	1	6341	3	N	32	64	1	104									
						35	9																
01	6479 X	6071	-0-	-408	-0-	206	1	5823	3	N	38			142									
						42	9																
02	5824 X	4928	-0-	-896	-0-	172	1	4723	3	N	30	100	1	72									
						33	9																
03	6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	191	1	5228	3	N	40			112									
						44	9																
BROTHERS A														WELL #: 21	RRCID -> 272609	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 9753	-	11792			
10	6169 X	5381	-0-	-788	-0-	159	1	5222	3	N	-0-			70									
11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	198	1	6187	3	N	-0-			70									
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	207	1	6376	3	N	133	112	1	91									
						146	9																
01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	230	1	6505	3	N	51			142									
						56	9																
02	5964 X	5518	-0-	-446	-0-	193	1	5284	3	N	37	92	1	87									
						41	9																
03	6727 X	5657	-0-	-1070	-0-	197	1	5419	3	N	37			124									
						41	9																

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL			//CONT.// //CONT.// WELL #: 12			12150 500 891175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: COTTLE						
							RRCID -> 274221			COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF. 9030 - 11255						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	4805 X	4740	-0-	-65	-0-			139	1	4573	3	N	25						151	
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-			28	9	4701	3	N	27						178	
12	5053 X	5014	-0-	-39	-0-			151	1	4824	3	N	30						208	
01	5053 X	4798	-0-	-255	-0-			157	1	4604	3	N	33		180	1			56	
02	4564 X	4227	-0-	-337	-0-			163	1	4046	3	N	31						87	
03	5053 X	4847	-0-	-206	-0-			147	1	4649	3	N	34						113	
								169	1				26							
								29	9											
MAJORS A UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 275775			COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9117 - 13217							
10	5487 X	5135	-0-	-352	-0-			149	1	4919	3	N	61		99	1			95	
11	5190 X	4627	-0-	-563	-0-			67	9	4435	3	N	45						140	
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-			142	1	5498	3	N	44		118	1			66	
01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-			178	1	5421	3	N	48						134	
02	4872 X	4046	-0-	-826	-0-			192	1	3828	3	N	75						205	
03	5735 X	5273	-0-	-462	-0-			140	1	5041	3	N	78		169	1			80	
								184	1				44							
								48	9											
RUSSELL			WELL #: 11			RRCID -> 276658			COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 1747 - 12033							
10	6355 X	5872	-0-	-483	-0-			172	1	5668	3	N	29		105	1			55	
11	6150 X	5332	-0-	-818	-0-			32	9	5166	3	N	-0-						55	
12	6882 X	6397	-0-	-485	-0-			166	1	6049	3	N	138						193	
01	6882 X	5462	-0-	-1420	-0-			196	1	5224	3	N	152		105	1			136	
02	6216 X	3719	-0-	-2497	-0-			185	1	3571	3	N	53						152	
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-			130	1	6787	3	N	18		137	1			104	
								247	1				89							
								98	9											
RUSSELL			WELL #: 13			RRCID -> 280976			COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 13575		PERF. 9255 - 13379							
10	8432 X	7117	-0-	-1315	-0-			209	1	6879	3	N	26		81	1			72	
11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-			29	9	9992	3	N	36						108	
12	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-			320	1	8593	3	N	40						138	
01	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-			279	1	8448	3	N	30						94	
02	9660 X	8153	-0-	-1507	-0-			33	9	7842	3	N	44		84	1			117	
03	10695 X	8484	-0-	-2211	-0-			299	1	8141	3	N	23						105	
								286	1				42		54	1				
								25	9											
								297	1											
								46	9											

BUCKSHOT (4950)			12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
IP WELL SERVICE LLC			102116														
WOODWARD			WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A						
M	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				107
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
AINSWORTH-PARKER				WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				56
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				56
AINSWORTH-PARKER				WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				38
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				38
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				38
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				38
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				38
CHAPMAN, M. S.				WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				70
PARKER				WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				115
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				115

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648							
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 070570	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4924 -	5018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY				
SSC, INC.				810842							
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 -	3253	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 2913 -	3110	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546 -	6552	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE			18663 500 725013	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL			30577 666 070370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FELMONT O. D. C. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255 - 3261	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY			623855	RRCID -> 019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342 - 3386
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3369 - 3378	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 2032	RRCID -> 154228	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3353 - 3364	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.			30577 670 623855 WELL #: 3032		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES							
			RRCID -> 252709		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985							
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 4032		RRCID -> 294612		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3717 - 8012					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"			33473 100 070370 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES							
			RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.			170164 WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE			709719 WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525					
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													-0-
03	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-

G-M-K (BASAL YATES)				//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				//CONT.//		709719										
RILEY				WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	752 N	752	-0-	-0- B	-0-		752 2			N	-0-				-0-	
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248 2			N	-0-				-0-	
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573 2			N	-0-				-0-	
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-		593 2			N	-0-				-0-	
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-		318 2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	434 N	388	-0-	-46 B	-0-		388 2			N	-0-				-0-	
BELLINGER				WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582				
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-		79 2			N	-0-				-0-	
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32 2			N	-0-				-0-	
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69 2			N	-0-				-0-	
01	93 N	71	-0-	-22 B	-0-		71 2			N	-0-				-0-	
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-		58 2			N	-0-				-0-	
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				
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1923 2			N	-0-				-0-	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 2			N	-0-				-0-	
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1912 2			N	-0-				-0-	
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965 2			N	-0-				-0-	
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627 2			N	-0-				-0-	
03	1922 N	1172	-0-	-750	-0-		1172 2			N	-0-				-0-	
RILEY ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
NORTHROP-LINDSEY				WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520				
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-				-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-				-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-				-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-				-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			N	-0-				-0-	
03	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2			N	-0-				-0-	
GRIMM (PERMIAN SAND)						37030 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC						254263										
COGDELL				WELL #:		5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND)				//CONT.//	37030 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MOTLEY					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	254263														
COGDELL B				WELL #:	7	RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH		844		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	2028 X	412	-0-	-1616	-0-	25	1	387	2	N		-0-						-0-	
11	1170 X	488	-0-	-682	-0-	25	1	463	2	N		-0-						-0-	
12	1209 X	337	-0-	-872	-0-	25	1	312	2	N		-0-						-0-	
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	25	1	3032	2	N		-0-						-0-	
02	1092 X	403	-0-	-689	-0-	25	1	378	2	N		-0-						-0-	
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	25	1	851	2	N		-0-						-0-	
ELLIOT "214"				WELL #:	12	RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH		3630		PERF. 3424 - 3516					
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	25	1	4515	2	N		-0-						-0-	
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	25	1	4309	2	N		-0-						-0-	
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	25	1	4225	2	N		-0-						-0-	
01	2666 X	403	-0-	-2263	-0-	25	1	378	2	N		-0-						-0-	
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	25	1	3032	2	N		-0-						-0-	
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	25	1	3820	2	N		-0-						-0-	
HARRIS (YATES)					39242 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.					516255														
BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	1Y	RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH		3200		PERF. 2920 - 3028					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
ELAM, W. B.				WELL #:	1Y	RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH		3500		PERF. 2905 - 3026					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
BAGGETT, DEBBIE													
		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE													
		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL	DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 -	3045				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 -	3078				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/18/2024												
SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038 -	3069				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 -	3062				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 -	3069				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/19/2024												
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 -	3082				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295 PERF. 3052 - 3094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SNOW OIL & GAS, INC.		WELL #:		798640	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3058 - 3122
FLANAGAN ESTATE				1						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3				-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3			-0-
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230 PERF. 3035 - 3112
ROSEBUD-YATES				1						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				153 1	81
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		WELL #:		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES		
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793						
JONES, E. E.				2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425 PERF. 3700 - 4100
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOMANN (YATES)		WELL #:		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES		
MGR RESOURCES				563344						
HOOVER "D"				1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 3440 - 3593
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		WELL #:		709719	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491 PERF. 3412 - 3491
RILEY, T. S. -F-				1						
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			-0-

HOMANN (YATES)													CNTY: GAINES	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION														
CUMMINS, R. H.														
//CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE														
//CONT.// 709719														
WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS														
WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445														
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
BUCK, WALTER														
WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
HOMANN														
WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
01	961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	837 N	422	-0-	-415	-0-	422	2			N	-0-			-0-
HOMANN														
WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
RILEY, T. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719										
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3320 - 3505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2		N	-0-			-0-
QUIRK, THOMAS				WELL #:		1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOMANN				WELL #:		3		RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510		
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2		N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2		N	-0-			-0-
01	713 N	452	-0-	-261	-0-		452	2		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0	-0-		360	2		N	-0-			-0-
03	589 N	188	-0-	-401	-0-		188	2		N	-0-			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B"				WELL #:		5		RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-			-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6407 - 6419	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	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	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
03	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	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
03	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								
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5391 - 5423	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684								
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

JUNIPER			//CONT.//			47709 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			//CONT.//			630684													
MASTERTSON UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 178353			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	

MASTERTSON "A-6"			WELL #:			6	RRCID -> 190419			COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	

MASTERTSON "A-1"			WELL #:			1	RRCID -> 206327			COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MASTERTSON RANCH			WELL #:			2	RRCID -> 212497			COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			//CONT.//		100152											
BEADHEAD EMERGER 65			WELL #:		1	RRCID -> 176776			COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES			630684													
MASTERSON B			WELL #:		1	RRCID -> 161134			COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868				
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

MASTERSON A			WELL #:		7	RRCID -> 170025			COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969				
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

MASTERSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170271			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908				
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

MASTERSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818			COMPL. DATE 04/26/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930				
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			9

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684						
MASTERTON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5284 - 5804
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
WILD HORSE ENERGY		//CONT.//		923282						
MASTERTON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5956 - 5972
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	8
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	8
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	60 2	N	-0-	8
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-	8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	8
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
AQUEOUS OPERATING, LLC		//CONT.//		028631						
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4724 - 4740
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN									
ATLAS OPERATING LLC				036587													
WRIGHT		WELL #:			RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF. 4667	-	4710					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017																	
C & S OPERATING				121055													
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700	-	4718					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
03	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					
10	13 #		4	-0-	-9	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
11	13 #		2	-0-	-11	-0-	2 3				Y	-0-					-0-
12	11 #		2	-0-	-9	-0-	2 3				Y	-0-					-0-
01	11 #		2	-0-	-9	-0-	2 3				Y	-0-					-0-
02	4 #		2	-0-	-2	-0-	2 3				Y	-0-					-0-
03	4 #		3	-0-	-1	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4873	-	4971					
10	9 #		3	-0-	-6	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
11	9 #		1	-0-	-8	-0-	1 3				Y	-0-					-0-
12	7 #		1	-0-	-6	-0-	1 3				Y	-0-					-0-
01	7 #		1	-0-	-6	-0-	1 3				Y	-0-					-0-
02	3 #		1	-0-	-2	-0-	1 3				Y	-0-					-0-
03	3 #		2	-0-	-1	-0-	2 3				Y	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.			//CONT.// 196082											
MALLET RANCH			WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH		4980 PERF. 4864 - 4964			
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
10	9 #	3	-0-	-6	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
11	9 #	1	-0-	-8	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
12	7 #	1	-0-	-6	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
01	7 #	1	-0-	-6	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
PERKINS, J. J.				WELL #: 1		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH		4892 PERF. 4815 - 4892		
10	62 #	60	-0-	-2	-0-		9 1		51 9	Y	46			147
11	60 #	53	-0-	-7	-0-		8 1		45 9	Y	41			188
12	62 #	55	-0-	-7	-0-		7 1		48 9	Y	44	122 1		110
01	62 #	60	-0-	-2	-0-		9 1		51 9	Y	46			156
02	56 #	53	-0-	-3	-0-		10 1		43 9	Y	39			195
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-		12 1		50 9	Y	45	42 1		198
PERKINS ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH		4997 PERF. N/A		
10	341 #	220	-0-	-121	-0-		220 2			Y	-0-			-0-
11	330 #	281	-0-	-49	-0-		281 2			Y	-0-			-0-
12	341 #	175	-0-	-166	-0-		175 2			Y	-0-			-0-
01	310 #	191	-0-	-119	-0-		191 2			Y	-0-			-0-
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-		330 2			Y	-0-			-0-
03	279 #	159	-0-	-120	-0-		159 2			Y	-0-			-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 29		RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH		4895 PERF. N/A		
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-		65 2		53 9	Y	48			256
11	90 #	61	-0-	-29	-0-		20 2		41 9	Y	37	109 1		184
12	155 #	86	-0-	-69	-0-		30 2		56 9	Y	51			235
01	155 #	65	-0-	-90	-0-		18 2		47 9	Y	43	39 1		239
02	140 #	104	-0-	-36	-0-		61 2		43 9	Y	39			278
03	124 #	72	-0-	-52	-0-		25 2		47 9	Y	43	85 1		236
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 4744 - 4840		
10	62 #	58	-0-	-4	-0-		32 1		26 9	Y	24			133
11	60 #	31	-0-	-29	-0-		10 1		21 9	Y	19	55 1		97
12	62 #	44	-0-	-18	-0-		15 1		29 9	Y	26			123
01	62 #	52	-0-	-10	-0-		28 1		24 9	Y	22	20 1		125
02	56 #	53	-0-	-3	-0-		31 1		22 9	Y	20			145
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-		80 1		24 9	Y	22	42 1		125
PERKINS ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4747 - 4847		
10	186 #	127	-0-	-59	-0-		110 1		17 9	Y	15			47
11	180 #	156	-0-	-24	-0-		141 1		15 9	Y	14			61
12	186 #	105	-0-	-81	-0-		88 1		17 9	Y	15	40 1		36
01	155 #	114	-0-	-41	-0-		96 1		18 9	Y	16			52
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-		165 1		14 9	Y	13			65
03	155 #	97	-0-	-58	-0-		80 1		17 9	Y	15	14 1		66

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489											
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH		4906 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11 #	8	-0-	-3	-0-			8 1			Y	-0-			-0-
11	11 #	8	-0-	-3	-0-			8 1			Y	-0-			-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-			9 1			Y	-0-			-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-			8 1			Y	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11 1			Y	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-			10 1			Y	-0-			-0-
FINALLY RESOURCES LLC				268323											
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH		4950 PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:		1		RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH		5018 PERF. 4808 - 4828	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH		4910 PERF. 4812 - 4900			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH		4908 PERF. N/A			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
JOPLIN OIL CO., INC.				445469											
SLAUGHTER		WELL #:				RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH		4804 PERF. 4736 - 4731			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			387
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			387
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			387
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			387
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			387
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984															

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN								
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.//		445469												
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693	- 4774					
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
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					130
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					130
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					130
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
FRENCH, JACK		WELL #:			RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4586	- 4758					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021																
KALA OIL COMPANY		WELL #:		450240	RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766	- 4926					
PEDEN, OREN																
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022																
OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040	RRCID -> 020508		COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800	- 4875					
MASTEN -J-				4												
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870	- 4938					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RMB OPERATING LLC		WELL #:		714207	RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A						
CRAWFORD, M. M.				1												
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580							
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:	2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STEWART ENERGY II, LLC			819609							
WAR DANCE 154 7		WELL #:	1P	RRCID -> 285049		COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5290 -	6929
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370							
LAWSON		WELL #:	1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
SLAUGHTER "18"				WELL #:	1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SLAUGHTER "20"				WELL #:	1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SLAUGHTER				WELL #:	1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 - 4747
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN									
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370															
SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					204
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182															
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

LOOP (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES															
LOOP G.S.U. WELL #: 7028 RRCID -> 138984 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3340 - 3368															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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															
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOOP G. S. U. WELL #: 928GC RRCID -> 142157 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2811 - 3025															
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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 #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		9012	RRCID ->	299113	COMPL. DATE	09/25/2024	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3346 - 3374	
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2				-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN			
MONTECH DRILLING COMPANY, LLC				100614								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	048690	COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)				62697 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
BURNETT TRIANGLE				WELL #: A 2	RRCID -> 127501	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5250	-	5258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BURNETT-TRIANGLE				WELL #: A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5252	-	5256
10	8649 #	8544	-0-	-105	-0-	252 1	8292 3	Y	-0-	39
11	9174 R	9174	-0-	-0-	-0-	285 1	8889 3	Y	-0-	39
12	9982 #	9020	-0-	-962	-0-	284 1	8736 3	Y	-0-	39
01	9982 #	6963	-0-	-3019	-0-	238 1	6725 3	Y	-0-	39
02	9016 #	2795	-0-	-6221	-0-	98 1	2697 3	Y	-0-	39
03	9486 #	2471	-0-	-7015	-0-	87 1	2384 3	Y	-0-	39
NEWSOM (YATES)				65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	-	3012
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE, M. A.				WELL #: 16	RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	-	3028
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926	- 3004		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920	- 2999		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/08/2025									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255										
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064			

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..					09/01/2024									

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)														
NEW HEIGHT ENERGY, LLC														
GIBSON, J. J. "34"														
73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
100152														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASTERTSON RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASTERTSON RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)															
//CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
CASE OIL 139105															
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CREED OPERATING CO., LLC 188555															
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
PRUDENCE (ATOKA) 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING															
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152															
MASTERSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470															
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
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
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2				Y		-0-				47
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2				Y		-0-				47
12	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590 2				Y		-0-				47
01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605 2				Y		-0-				47
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2				Y		-0-				47
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2505 2	8	9		Y		7				54
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 2	RRCID -> 155056	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7306 - 7727	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2				Y		-0-				-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2				Y		-0-				-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2				Y		-0-				-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2				Y		-0-				-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				Y		-0-				-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2				Y		-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 3	RRCID -> 156466	COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486 - 8017	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 5	RRCID -> 159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 8046
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y		-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y		-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y		-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y		-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y		-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y		-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 6	RRCID -> 160566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 - 7616
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2				Y		-0-				219
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	473 2	57	9		Y		52				271
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	459 2	31	9		Y		28	181	1		118
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	464 2	17	9		Y		15				133
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455 2				Y		-0-				133
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2				Y		-0-				133
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 7	RRCID -> 160568	COMPL. DATE 10/25/1996	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 - 8179	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y		-0-				3
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1	9		Y		1				4
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1	9		Y		1	4	1		1
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y		-0-				1
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2				Y		-0-				1
03	11 X	10	-0-	-1	-0-	10 2				Y		-0-				1
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 8	RRCID -> 163027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7792
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2				Y		-0-				96
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2				Y		-0-				96
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2				Y		-0-				96
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	902 2				Y		-0-				96
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2				Y		-0-				96
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2				Y		-0-				96

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-				4
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-				4
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-				4
01	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			Y	-0-				4
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-				4
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-				4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-				-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-				-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-				-0-
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-				-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-				-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013															
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	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															
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	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															
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-				-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-				-0-
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-				-0-
01	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-				-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-				-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934															
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-				161
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-				161
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-				161
01	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			Y	-0-				161
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-				161
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-				161
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568															
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-				-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-				-0-
12	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-				-0-
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			Y	-0-				-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-				-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		Y	-0-			62
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			62
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			62
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-			62
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			62
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3179	2	9 9	Y	8			70

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074													
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572									
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	1
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	1
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216									
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	7
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	8
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	5
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	5
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	5
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	5
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597									
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360									
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	4
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	5
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	3
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	3
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	3
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	3

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750										
FOX										WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7968 - 7932		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				142	

WAGNER OIL COMPANY BROTHERS										891175		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7812 - 8436		
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1747	3	N			-0-				14	
11	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	-0-	47	1	1463	3	N			-0-				14	
12	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	-0-	49	1	1506	3	N			-0-				14	
01	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	-0-	47	1	1333	3	N			-0-				14	
02	1400	N	1130	-0-	-270	-0-	-0-	40	1	1090	3	N			-0-				14	
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	-0-	52	1	1415	3	N			-0-				14	

RILEY, NORTH (YATES) CITATION OIL & GAS CORP. HUMBLE-SHELL FEE										76707 333 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
										WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2855 - 3087		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC DOSS YATES 365										742122		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3112 - 3148		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
PLUGGED AND ABANDONED _____										12/04/2019										

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

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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES										
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122																
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019																		
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228										
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018																		
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120										
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018																		
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184										
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018																		
SEABOARD OPERATING CO.		760960																
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES										
OXY USA WTP LP		630555																
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3190 - 3255										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.				630591													
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH		6535	PERF. 3110	-	3298			
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH		5320	PERF. 3180	-	3190			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 034936		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6565	PERF. 3168	-	3262	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		9405	PERF. 3182	-	3307			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.		945936															
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3285	-	3369			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-						-0-
03	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									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	388	387	0				1
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	144	145	0				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	164	164	0				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	66	66	0				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	64	64	0				-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	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									
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY									
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122														
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID -> 287600		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-			5406	3		N	-0-					-0-	
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-			1751	3		N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALLACE										WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	6	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/13/2025 - WELL PLUGGED 03/13/25									
TEX-MEX										89005 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222									
KNIGHT										WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTANGO RESOURCES, LLC KNIGHT														89005 400 100222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
WELL #: 1 T														RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
TEX-PAC (YATES) BLACK SHEEP OIL & GAS LLC JONES 24-7														89024 666 072763		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #: 1														RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A					
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/09/2024 - WELL PLUGGED		10/09/24									
THOMAS (ATOKA CONGL.) NEW HEIGHT ENERGY, LLC THOMAS, R. A. ET AL														89440 500 100152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WELL #: 2														RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
TIPPEN, S. (CONGL.) CASE OIL SEXTON														90170 200 139105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WELL #: 1A														RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 6405 - 6415					
10	0	W	-0-	-0-	-0-	36923								N	-0-						101				
11	0	W	-0-	-0-	-0-	36923								N	-0-						101				
12	0	W	-0-	-0-	-0-	36923								N	-0-						101				
01	0	W	-0-	-0-	-0-	36923								N	-0-						101				
02	0	W	-0-	-0-	-0-	36923								N	-0-						101				
03	0	W	-0-	-0-	-0-	36923								N	-0-						101				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. FRAZIER, MARY														767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #: RRCID -> 077095														COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729		PERF. N/A							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						26				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						26				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						26				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						26				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						26				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						26				
PLUGGED AND ABANDONED_____														11/14/2008											
SHELBY PRODUCTION, INC. TIPPEN														773684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #: 1														RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6754 - 6758					
10	3100	N	3838	-0-	738	738		3838	2					N	-0-						203				
11	4180	X	3442	-0-	-738	-0-		3442	2					N	-0-						203				
12	2666	X	2407	-0-	-259	-0-		2407	2					N	-0-						203				
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-		3207	2					N	-0-						203				
02	2408	X	2371	-0-	-37	-0-		2371	2					N	-0-						203				
03	2666	X	1455	-0-	-1211	-0-		1455	2					N	-0-						203				

TOKIO (YATES)													CNTY: TERRY	
MCDONALD PRODUCTION, LLC														
NOBLE														
WELL #: A 1													RRCID -> 056496	
COMPL. DATE 04/03/1973													TOTAL DEPTH 3399	
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

TWO STATES (SAN ANDRES)													CNTY: COCHRAN	
MANZANO, LLC														
MARKHAM														
WELL #: 1													RRCID -> 123840	
COMPL. DATE													TOTAL DEPTH 4960	
PERF. 4863 - 4907														
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-		122	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2		N	-0-		122	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2		N	-0-		122	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-		122	
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		N	-0-		122	
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-		122	

VCG (CONGL.)				92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY				891175											
MAJORS A UNIT				WELL #:		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008					TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336		
				2											
10	5704 X	5572	-0-	-132	-0-	163	1	5356	3	N	48	92	1	84	
						53	9								
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	190	1	5929	3	N	62			146	
						68	9								
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	189	1	5830	3	N	72	130	1	88	
						79	9								
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5732	3	N	43			131	
						47	9								
02	5768 X	5186	-0-	-582	-0-	181	1	4953	3	N	47			178	
						52	9								
03	6386 X	3387	-0-	-2999	-0-	117	1	3217	3	N	48	125	1	101	
						53	9								

MAJORS A				WELL #:	3	RRCID -> 246635	COMPL.	DATE 03/19/2009	TOTAL	DEPTH 15096	PERF.	N/A
10	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	80	1	2624 3	N	33		60
11	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	36 84 54	9 1 9	2634 3	N	49		109
12	3162 X	2625	-0-	-537	-0-	82 24	1 9	2519 3	N	22	99 1	32
01	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	97 61	1 9	2731 3	N	55		87
02	2856 X	2533	-0-	-323	-0-	86 76	1 9	2371 3	N	69		156
03	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	92 2	1 9	2517 3	N	2	81 1	77

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
LHB		WELL #:		1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950				
										PERF. 9612 - 11668				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	3	N	-0-		65
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31	1	974	3	N	-0-		67
							2	9						
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	3	N	-0-		67
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	477	3	N	-0-		67
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	N	-0-		67
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	N	-0-		67
KOEGLER		WELL #:		1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853		
10		8153 X	7649	-0-	-504	-0-	7620	3	29	9	N	26		69
11		7890 X	7368	-0-	-522	-0-	7334	3	34	9	N	31		100
12		8091 X	7563	-0-	-528	-0-	7520	3	43	9	N	39	89 1	50
01		7750 X	7653	-0-	-97	-0-	7607	3	46	9	N	42		92
02		7000 X	6832	-0-	-168	-0-	6795	3	37	9	N	34		126
03		7657 X	7513	-0-	-144	-0-	7482	3	31	9	N	28	106 1	48
RUSSELL		WELL #:		10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 9697 - 10948		
10		1550 X	889	-0-	-661	-0-	26	1	860	3	N	3		50
							3	9						
11		1500 X	761	-0-	-739	-0-	24	1	737	3	N	-0-		50
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	943	3	N	4		54
							4	9						
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	3	N	5		59
							6	9						
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1241	3	N	4		63
							4	9						
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	77	1	2111	3	N	1		64
							1	9						
WASSON		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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4832		PERF. 4700 - 4832				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4848				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679 -	4737		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4683 -	4748		

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF.	4737 -	4800		

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF.	4714 -	4772		

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4670 -	4754		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 -	4792		

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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 #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730			
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		PF WELL	WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708 - 4798			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4654 - 4743			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 4659 - 4723			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4737 - 4765						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF.	4656 - 4710						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF.	4757 - 4815						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF.	4800 - 4868						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4781 - 4822						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4779 - 4846						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4771 - 4840						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #:		4342GC	RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665	-	4730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721	-	4730
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718	-	4757
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769	-	4826
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745	-	4810
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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 #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 -	4719
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 -	4780
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 -	4725
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 -	4808
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 -	4837
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 -	4775
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 -	4762
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4807 - 4817	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 4724 - 4800	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762 - 4846	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866 - 4883	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4668 -	4729		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690 -	4759		

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 -	4704		

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 -	4795		

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 -	4746		

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663 - 4749
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4720 - 4765
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM											
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544																	
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC		RRCID ->		240421		COMPL. DATE		04/28/2008		TOTAL DEPTH		4789		PERF. 4690 -		4769	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC		RRCID ->		244660		COMPL. DATE		07/29/2008		TOTAL DEPTH		4800		PERF. N/A			
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC		RRCID ->		245595		COMPL. DATE		11/19/2007		TOTAL DEPTH		4740		PERF. 4650 -		4713	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC		RRCID ->		245714		COMPL. DATE		10/22/2008		TOTAL DEPTH		4843		PERF. 4740 -		4787	
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC		RRCID ->		245953		COMPL. DATE		05/20/2008		TOTAL DEPTH		4772		PERF. 4665 -		4724	
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC		RRCID ->		246015		COMPL. DATE		06/18/2008		TOTAL DEPTH		4815		PERF. 4705 -		4732	
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-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		4761GC		RRCID ->		246797		COMPL. DATE		11/07/2008		TOTAL DEPTH		4854		PERF. 4962 -		5010	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4732 - 4767							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207															
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980 PERF. 11025 - 11980							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936															
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4752							
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A							
10	111	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375 PERF. 4653 - 4719							
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
CORNELL UNIT		WELL #:		63526C	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 -	4780					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63926C	RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 -	4760					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63376C	RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 -	4723					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63966C	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 -	4747					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63976C	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 -	4742					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63886C	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 -	4760					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		63986C	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 -	4760					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806		
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707		
10	992 N	619	-0-	-373	-0-	452	2	167	9	Y	152	178	1	30
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	395	2	50	4	Y	149	113	1	66
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	164	9							
						254	2	120	4	Y	179	172	1	73
						197	9							
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	297	2	146	9	Y	133	117	1	89
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	76	2	36	9	Y	33	63	1	59
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	38	2	33	9	Y	30	52	1	37
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS