
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 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDELL, D. M. JR EST.				00020 001 254263 WELL #: 1001		ASSOCIATED RRCID -> 201274		EXEMPT COMPL. DATE N/A		CNTY: COTTLE 9300 PERF. 8648 - 8980						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ECHOLS "2"				WELL #:	1	RRCID -> 216243	COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL, MAURICE				WELL #:	1	RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK 4				WELL #:	1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COGDELL #1				WELL #:	2	RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 1262		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ACKERLY (DEAN SAND) DIAMONDBACK E&P LLC LANGHAM				00448 200 217012 WELL #: 124	ASSOCIATED RRCID -> 282070		ONE WELL COMPL. DATE 11/22/1978		CNTY: MARTIN 8710 PERF. 8419 - 8623							
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-
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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT						-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526						N	NO RPT						-0-
04	05	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								
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	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								
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	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								
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	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								
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	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								
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAHANEY				11308 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: YOAKUM				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799													
COCHISE				WELL #: 1W	RRCID -> 208205	COMPL. DATE 02/14/2025	TOTAL DEPTH 11979	PERF. 5260	-	5270							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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									
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
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	3	N	-0-					5
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	N	-0-					5
MAJORS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138350	COMPL. DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257	-	12281							
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	45	1	1388	3	N	12					154
							13	9									
01	1488	N	167	-0-	-1321	-0-	5	1	137	3	N	23					177
							25	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1150	3	N	20					197
							22	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2532	3	N	20	184	1			33
							22	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1739	3	N	33					66
							36	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	65	1	1739	3	N	28					94
							31	9									
BROTHERS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651	-	10824							
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	205	1	6311	3	N	44	109	1			62
							48	9									
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	207	1	5841	3	N	42					104
							46	9									
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	208	1	5699	3	N	38	73	1			69
							42	9									
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	240	1	6585	3	N	23					92
							25	9									
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	212	1	5602	3	N	15	80	1			27
							17	9									
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	269	1	7176	3	N	27					54
							30	9									

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	
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	
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	N	15			50	
						17	9								
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	N	7			57	
						8	9								

RUSSELL												WELL #: 2 RRCID -> 163690 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
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								
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1836	3	N	22			35	
						24	9								
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	59	1	1579	3	N	7			42	
						8	9								

BROTHERS												WELL #: 6 RRCID -> 203845 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451			
12	3 N	3	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	

RUSSELL												WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940			
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								
04	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	82	1	2176	3	N	2			100	
						2	9								
05	2480 X	1971	-0-	-509	-0-	71	1	1898	3	N	2			102	
						2	9								

BROTHERS "A"												WELL #: 7 RRCID -> 211569 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010			
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	
04	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	39	1	1039	3	N	-0-			42	
05	1116 X	1099	-0-	-17	-0-	40	1	1059	3	N	-0-			42	

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL													CNTY: COTTLE						
//CONT.// 12150 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 891175																			
WELL #: 5				RRCID -> 211905				COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258							
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					
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					
04	3420 X	1941	-0-	-1479	-0-	71	1	1870	3	N	-0-			27					
05	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	71	1	1892	3	N	-0-			27					
BROTHERS				WELL #: 9				RRCID -> 213975				COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603			
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	59	1	1813	3	N	10			111					
						11	9												
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	67	1	1894	3	N	13			124					
						14	9												
02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	N	12			136					
						13	9												
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	90	1	2481	3	N	28	40	1	124					
						31	9												
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1480	3	N	8	97	1	35					
						9	9												
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	3	N	22			57					
						24	9												
BROTHERS "A"				WELL #: 8				RRCID -> 213978				COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445			
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	166	1	5102	3	N	23			218					
						25	9												
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	177	1	5005	3	N	63	192	1	89					
						69	9												
02	4676 X	4246	-0-	-430	-0-	148	1	4063	3	N	32			121					
						35	9												
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	193	1	5297	3	N	34	78	1	77					
						37	9												
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	187	1	4934	3	N	9			86					
						10	9												
05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	195	1	5185	3	N	3			89					
						3	9												
RUSSELL				WELL #: 7				RRCID -> 216195				COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632			
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	72	1	2231	3	N	30	82	1	57					
						33	9												
01	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	75	1	2127	3	N	10			67					
						11	9												
02	2352 N	1466	-0-	-886	-0-	51	1	1406	3	N	8			75					
						9	9												
03	2325 N	1939	-0-	-386	-0-	68	1	1860	3	N	10			85					
						11	9												
04	2130 N	1498	-0-	-632	-0-	54	1	1436	3	N	7			92					
						8	9												
05	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	46	1	1216	3	N	6			98					
						7	9												

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS			//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 15			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-			213 1	6552	3	N		56	76	1			70
01		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-			157 1	4434	3	N		39					109
02		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-			183 1	5031	3	N		48					157
03		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-			135 1	3713	3	N		17	144	1			30
04		3720 X	3427	-0-	-293	-0-			124 1	3284	3	N		17					47
05		3844 X	3333	-0-	-511	-0-			120 1	3193	3	N		18					65
BROTHERS			WELL #: 16			RRCID -> 228985			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 7897 - 9354				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
BROTHERS "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234715			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440			PERF. 8955 - 11855				
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-			130 1	4014	3	N		70	182	1			85
01		4216 X	4186	-0-	-30	-0-			140 1	3963	3	N		75					160
02		3808 X	2879	-0-	-929	-0-			99 1	2710	3	N		64	107	1			117
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-			148 1	4053	3	N		71	79	1			109
04		4080 X	3356	-0-	-724	-0-			121 1	3190	3	N		41	86	1			64
05		4216 X	3518	-0-	-698	-0-			124 1	3308	3	N		78					142
BROTHERS "A"			WELL #: 13			RRCID -> 234716			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262			PERF. 8294 - 11031				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
RUSSELL			WELL #: 8			RRCID -> 236276			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700			PERF. 8692 - 11471				
12		3596 X	3242	-0-	-354	-0-			102 1	3129	3	N		10	74	1			59
01		3534 X	3007	-0-	-527	-0-			102 1	2888	3	N		15					74
02		3332 X	2592	-0-	-740	-0-			91 1	2483	3	N		16					90
03		3689 X	3088	-0-	-601	-0-			108 1	2972	3	N		7					97
04		3570 X	2394	-0-	-1176	-0-			87 1	2307	3	N		-0-					97
05		3255 X	2562	-0-	-693	-0-			92 1	2446	3	N		22					119

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"				//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
						RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8217 - 11244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	166 43	1 9	5099	3	N		39	108	1		70
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	160 43	1 9	4530	3	N		39				109
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	134 33	1 9	3664	3	N		30				139
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	156 35	1 9	4293	3	N		32	109	1		62
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	130 22	1 9	3448	3	N		20				82
05	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	155 22	1 9	4133	3	N		20				102

RUSSELL				WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 7871 - 9224				
12	2015 X	1261	-0-	-754	-0-	40 3	1 9	1218	3	N		3				97
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
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	N		-0-				97
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N		-0-				97

RUSSELL				WELL #: 9		RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 12292		PERF. 9646 - 11770				
12	2697 X	2038	-0-	-659	-0-	63 20	1 9	1955	3	N		18				118
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	95 37	1 9	2677	3	N		34				152
02	2436 X	1765	-0-	-671	-0-	62 11	1 9	1692	3	N		10	133	1		29
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	95 22	1 9	2594	3	N		20				49
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-	68 9	1 9	1799	3	N		8				57
05	2697 X	2290	-0-	-407	-0-	82 17	1 9	2191	3	N		15				72

BROTHERS A				WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8579 - 11624				
12	6727 X	6582	-0-	-145	-0-	206 35	1 9	6341	3	N		32	64	1		104
01	6479 X	6071	-0-	-408	-0-	206 42	1 9	5823	3	N		38				142
02	5824 X	4928	-0-	-896	-0-	172 33	1 9	4723	3	N		30	100	1		72
03	6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	191 44	1 9	5228	3	N		40				112
04	6360 X	5045	-0-	-1315	-0-	183 32	1 9	4830	3	N		29				141
05	6572 X	5476	-0-	-1096	-0-	198 14	1 9	5264	3	N		13	136	1		18

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS A															//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE //CONT.// 891175 WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792														
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	* EOM BALANCE														
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	207 146 9	1	6376	3	N	133	112	1		91														
01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	230 56 9	1	6505	3	N	51				142														
02	5964 X	5518	-0-	-446	-0-	193 41 9	1	5284	3	N	37	92	1		87														
03	6727 X	5657	-0-	-1070	-0-	197 41 9	1	5419	3	N	37				124														
04	6570 X	6501	-0-	-69	-0-	235 43 9	1	6223	3	N	39	84	1		79														
05	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	222 35 9	1	5926	3	N	32				111														
RUSSELL															WELL #:	12	RRCID -> 274221	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 11430	PERF. 9030 - 11255									
12	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	157 33 9	1	4824	3	N	30				208														
01	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	163 31 9	1	4604	3	N	28	180	1		56														
02	4564 X	4227	-0-	-337	-0-	147 34 9	1	4046	3	N	31				87														
03	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	169 29 9	1	4649	3	N	26				113														
04	4890 X	4092	-0-	-798	-0-	148 20 9	1	3924	3	N	18				131														
05	5022 X	4220	-0-	-802	-0-	152 20 9	1	4048	3	N	18	94	1		55														
MAJORS A UNIT															WELL #:	4	RRCID -> 275775	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 13475	PERF. 9117 - 13217									
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	178 48 9	1	5498	3	N	44	118	1		66														
01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	192 75 9	1	5421	3	N	68				134														
02	4872 X	4046	-0-	-826	-0-	140 78 9	1	3828	3	N	71				205														
03	5735 X	5273	-0-	-462	-0-	184 48 9	1	5041	3	N	44	169	1		80														
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	200 57 9	1	5293	3	N	52				132														
05	5735 X	4788	-0-	-947	-0-	172 43 9	1	4573	3	N	39	53	1		118														
RUSSELL															WELL #:	11	RRCID -> 276658	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 1747 - 12033									
12	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	196 152 9	1	6049	3	N	138				193														
01	6882 X	5462	-0-	-1420	-0-	185 53 9	1	5224	3	N	48	105	1		136														
02	6216 X	3719	-0-	-2497	-0-	130 18 9	1	3571	3	N	16				152														
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	247 98 9	1	6787	3	N	89	137	1		104														
04	6180 X	4760	-0-	-1420	-0-	173 4 9	1	4583	3	N	4				108														
05	6386 X	5847	-0-	-539	-0-	210 48 9	1	5589	3	N	44	93	1		59														

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175											
RUSSELL			WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 13575		PERF. 9255 - 13379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
12	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	279	1	8593	3	N	30					138
						33	9									
01	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	299	1	8448	3	N	40	84	1			94
						44	9									
02	9660 X	8153	-0-	-1507	-0-	286	1	7842	3	N	23					117
						25	9									
03	10695 X	8484	-0-	-2211	-0-	297	1	8141	3	N	42	54	1			105
						46	9									
04	10350 X	6964	-0-	-3386	-0-	253	1	6683	3	N	25					130
						28	9									
05	9021 X	8332	-0-	-689	-0-	300	1	7999	3	N	30	96	1			64
						33	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				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #:		2	RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933				
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
AINSWORTH-PARKER			WELL #:		1	RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
AINSWORTH-PARKER			WELL #:		2	RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A				
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
CHAPMAN, M. S.			WELL #:		1	RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
IP WELL SERVICE LLC		//CONT.//		102116						
PARKER		WELL #:		8	RRCID -> 256883	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5077	PERF. 4896	-	4942
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648						
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 070570	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4924	-	5018
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY			
SSC, INC.				810842						
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242	-	3253
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 2938	-	3225
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	-	3110
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546 - 6552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY					
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013										
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069 - 5096						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855										
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342 - 3386						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELMAC (YATES)				//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.				WELL #:		2032	RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE						30577 670	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.						623855										
FELMAC G.S.U.				WELL #:		3032	RRCID -> 252709		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985					
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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					
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

G-M-K (BASAL YATES)						33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY						070370										
NELSON "B"				WELL #:		1	RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.						170164										
JAMESON, R. E.				WELL #:		1	RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719								
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502	- 3525
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-												
03		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
RILEY												
		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456	- 3510
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-
04		420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05		341 N	78	-0-	-263 B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
BELLINGER												
		WELL #:		1	RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528	- 3582
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-
04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
G-M-K (YATES)		33473 750		709719	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION												
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400	- 3499
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-
04		1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1228	-0-	-570	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
RILEY ESTATE												
		WELL #:		1	RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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
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-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COGDELL B			WELL #: 7	RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COGDELL B			WELL #: 9	RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HANFORD (YATES)			38686 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696							
ARCO FEE "214"			WELL #: 2	RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514		
12	1209 X	337	-0-	-872	-0-	25	1	312	2	-0-
01	1209 X	403	-0-	-806	-0-	25	1	378	2	-0-
02	1092 X	948	-0-	-144	-0-	25	1	923	2	-0-
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	25	1	851	2	-0-
04	1170 X	752	-0-	-418	-0-	25	1	727	2	-0-
05	1209 X	543	-0-	-666	-0-	25	1	518	2	-0-
ELLIOT "214"			WELL #: 12	RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516		
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	25	1	4225	2	-0-
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	25	1	3032	2	-0-
02	2408 X	2239	-0-	-169	-0-	25	1	2214	2	-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	25	1	3820	2	-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	25	1	4645	2	-0-
*05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	25	1	4739	2	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL	DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL	DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL	DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 -	3055	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038 -	3069	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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	
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SNOW OIL & GAS, INC.		WELL #:		798640	RRCID ->		COMPL. DATE		09/28/1995	
FLANAGAN ESTATE				1					5000 PERF. 3058 - 3122	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					-0-
*05	136 X	123	-0-	-13	-0-	123	3			-0-
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID ->		COMPL. DATE		12/21/2005	
ROSEBUD-YATES				1					3230 PERF. 3035 - 3112	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				153 1	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					148
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		WELL #:		41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES	
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793						
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425 PERF. 3700 - 4100
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOMANN (YATES)		WELL #:		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES	
MGR RESOURCES				563344						
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 3440 - 3593
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		WELL #:		709719	RRCID ->		COMPL. DATE		04/07/1948	
RILEY, T. S. -F-				1					3491 PERF. 3412 - 3491	
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-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			-0-

HOMANN (YATES)				//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				//CONT.//		709719													
CUMMINS, R. H.				WELL #:		1	RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3270	-	3506		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #:		2	RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3445		
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
BUCK, WALTER				WELL #:		1	RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510		
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-				WELL #:		1	RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3324	-	3506		
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
HOMANN				WELL #:		1	RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL	DEPTH	3535	PERF.	3416	-	3512		
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	837	N	422	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
HOMANN				WELL #:		2	RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3530		
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
RILEY, T. S.				WELL #:		1	RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3597	-	3436		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 -	3594
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 -	3510
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 -	3476
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 -	6384
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	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	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
05	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	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	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											
MASTERTON 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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

MASTERTON "A-6"		WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4

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

MASTERTON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
05	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											
MASTERTON, R. B.		WELL #:		20	RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES			WELL #:		630684	RRCID ->		161134	COMPL. DATE		10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868		
MASTERSON B			WELL #:		1	RRCID ->		161134	COMPL. DATE		10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
05	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						
MASTERTSON		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939 PERF. 5806 - 5823
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5918 - 5928
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009 PERF. 5871 - 5900
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
WILD HORSE ENERGY		//CONT.//		923282						
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5956 - 5972
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2	N	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017												
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID -> 285049		COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5290	- 6929	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
C & S OPERATING				121055								
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700	- 4718	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282							-0-
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4814	- 4840	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838	- 4860	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							225
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							225
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882	- 4948	
12	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3					-0-
01	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3					-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3					-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3					-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3					-0-
05	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-							-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082												
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964				
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-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892				
PERKINS, J. J.		WELL #: 1												
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
04	DLQ G-10	54	-0-	54	54	10	1	44	9	Y	40			238
05	DLQ G-10	60	-0-	60	114	9	1	51	9	Y	46	121	1	163

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A				
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-
04	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	237	-0-	237	559	237	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				
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
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	18	2	46	9	Y	42			278
05	DLQ G-10	110	-0-	110	174	64	2	46	9	Y	42			320

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840				
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
04	DLQ G-10	32	-0-	32	32	9	1	23	9	Y	21			146
05	DLQ G-10	55	-0-	55	87	32	1	23	9	Y	21			167

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489											
PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747	- 4847			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 #	105	-0-	-81	-0-			88 1	17 9	Y	Y	15	40 1		36
01	155 #	114	-0-	-41	-0-			96 1	18 9	Y	Y	16			52
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-			165 1	14 9	Y	Y	13			65
03	155 #	97	-0-	-58	-0-			80 1	17 9	Y	Y	15	14 1		66
04	DLQ G-10	176	-0-	176	176			161 1	15 9	Y	Y	14			80
05	DLQ G-10	137	-0-	137	313			119 1	18 9	Y	Y	16	40 1		56
RAINS COUNTY SCHOOL		LAND A/C 7	WELL #:		36	RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906	PERF. N/A			
12	11 #	9	-0-	-2	-0-			9 1		Y	Y	-0-			-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-			8 1		Y	Y	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11 1		Y	Y	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-			10 1		Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	8			8 1		Y	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	15			7 1		Y	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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:	1	RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4808	- 4828		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
JOPLIN OIL CO., INC.				445469							
SLAUGHTER		WELL #:			RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 -	4731
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						387
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						387
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						387
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						387
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						387
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984											
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 -	4774
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						130
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						130
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						130
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						130
04	60 #	-0-	-0-	-58	-0-	2	3				130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						130
FRENCH, JACK		WELL #:			RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4586 -	4758
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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											
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						731
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						731
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						731
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2				-0-
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 -	4938
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
RMB OPERATING LLC			714207							
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
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
12	31 #		23 -0-	-8	-0-	23	3			-0-
01	31 #		23 -0-	-8	-0-	23	3			-0-
02	28 #		23 -0-	-5	-0-	23	3			-0-
03	31 #		23 -0-	-8	-0-	23	3			-0-
04	30 #		23 -0-	-7	-0-	23	3			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580							
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:	2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					7
SLAUGHTER "18"				WELL #:	1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SLAUGHTER "20"				WELL #:	1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SLAUGHTER				WELL #:	1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 - 4747
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON				WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY	-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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	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
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	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		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MASTERSOON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING	
WILD HORSE ENERGY				923282						
MASTERSOON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021 PERF. 5927 - 5944
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
MASTERSOON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030 PERF. 5899 - 5918
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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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	0	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
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BURNETT-TRIANGLE				WELL #: A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5252	-	5256							
12	01	02	03	04	05	9982 #	9020	-0-	-962	-0-	284	1	8736	3	Y	-0-	39

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	01/08/2025					
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID -> 089335	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2829	- 3071
EXXON-SHELL FEE				7					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2985	- 3034
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		516255	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064
ELAM "14"				6Y					
12	0	A	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)			73291	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE								
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152																
GIBSON, J. J. "34"			WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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					
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025																			

MASTERTSON RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926	-	5934					
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025																			

GIBSON, J. J. "40"			WELL #:	10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121	-	6133					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																															
0									STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																
12	0	W		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																																
01	0	W		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																																
02	0	W		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																																
03	0	W		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																																
04	0	W		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																																																																																
05	0	W		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																																																																																
CREED OPERATING CO., LLC															188555																																																																																									
GIBSON, J.J.															WELL #:															1															RRCID -> 193422															COMPL. DATE 05/29/2002															TOTAL DEPTH 6375															PERF. 6257 - 6268														
12	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					43																																																																																
01	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					43																																																																																
02	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					43																																																																																
03	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					43																																																																																
04	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					43																																																																																
05	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					43																																																																																
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														
12	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
01	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
02	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
03	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
04	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
05	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
MASTERSON, FLOYCE															WELL #:															2															RRCID -> 077338															COMPL. DATE 05/13/1976															TOTAL DEPTH 6256															PERF. N/A														
12	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
01	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
02	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
03	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
04	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																
05	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-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														
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					94																																																																																
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					94																																																																																
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					94																																																																																
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					94																																																																																
04	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					94																																																																																
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					94																																																																																

PRUDENCE (ATOKA)													//CONT.//		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.													806470												
TAYLOR													WELL #:		1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
12	01	02	03	04	05	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47			
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #:		2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727		
12	01	02	03	04	05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #:		3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017		
12	01	02	03	04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #:		5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046		
12	01	02	03	04	05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #:		6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616		
12	01	02	03	04	05	496 N	490	-0-	-6	-0-	459	2	31	9	Y	28	181	1				118			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179															
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
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
04	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-				1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1				2
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792															
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
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-				96
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-				96
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
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
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-				4
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-				4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
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-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-				-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013															
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
05	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															
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
05	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															
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-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-				-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2				Y	-0-					161
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2				Y	-0-					161

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																	
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-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2				Y	-0-					-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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																	
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
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2				Y	-0-					70
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2929	2		19	9	Y	17					87

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																	
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-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2				Y	-0-					-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646																	
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-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2				Y	-0-					-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780																	
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-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2				Y	-0-					-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2				Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	Y	-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2	Y	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856									
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-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236									
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-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	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									
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216									
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9 Y	1 4 1 5
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9 Y	1 5 6
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348									
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RHOMBACHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE							
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360																	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			3
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
04	T. A.	10	-0-	10	-0-	10	10	2			Y	-0-					3
05	T. A.	11	-0-	11	-0-	21	10	2	1	9	Y	1					4

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WAGNER OIL COMPANY 891175 BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436																	
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
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	3	N	-0-					14
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	N	-0-					14

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GAINES							
CITATION OIL & GAS CORP. 154235 HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122 DOSS YATES 365 WELL #: RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148																	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019																	

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122													
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 -		3129					
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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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					
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019																	
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3094 -		3134					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019																	
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3177 -		3228					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018																	
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3064 -		3120					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018																	
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2945 -		3184					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018																	

RILEY, NORTH (YATES)			//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES								
SEABOARD OPERATING CO.					760960														
CONDOR J			WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL	DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112					
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEMINOLE (YATES)					82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
H. & J. SECTION 217			WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3285 - 3369					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-	
H & J SECTION 217			WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	N/A					
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OXY USA WTP LP					630555														
WEST SEMINOLE SA UNIT			WELL #:		1211Y	RRCID ->	293541	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	3190 - 3255					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OXY USA INC.					630591														
MANN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL	DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298					
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GIBBS, KATIE S. /80			WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240					
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	EOM
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5040 - 5635	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 17310 04/23/2024												
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL DEPTH 5204	PERF. 5053	-	5175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STESSCOTT (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)															CAPACITY					CNTY: GAINES																			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.															86252 600 NON-ASSOCIATED					849735																			
COOK, E. ESTATE															WELL #: 3					RRCID -> 214222					COMPL. DATE 11/11/2005					TOTAL DEPTH 6129					PERF. 4547 - 4559				
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																				
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
01	5406 X		5406	-0-	-0-	-0-	-0-	5406	3				N	-0-					-0-																				
02	1751 X		1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3				N	-0-					-0-																				
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
04	5220 X		-0-	-0-	-5220	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
05	5394 X		-0-	-0-	-5394	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				

WALLACE															WELL #: 1					RRCID -> 249407					COMPL. DATE 09/18/2008					TOTAL DEPTH 6717					PERF. 4607 - 4617				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35																				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35																				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35																				
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35	6			-0-																				
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)															89005 400 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GAINES														
CONTANGO RESOURCES, LLC															100222																								
KNIGHT															WELL #: 1 T					RRCID -> 128312					COMPL. DATE 08/18/1988					TOTAL DEPTH 7700					PERF. 7090 - 7141				
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				

THOMAS (ATOKA CONGL.)															89440 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COTTLE														
NEW HEIGHT ENERGY, LLC															100152																								
THOMAS, R. A. ET AL															WELL #: 2					RRCID -> 102500					COMPL. DATE 10/01/1982					TOTAL DEPTH 6336					PERF. 6202 - 6232				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				

TIPPEN, S. (CONGL.)				90170 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COTTLE			
CASE OIL				139105															
SEXTON				WELL #: 1A				RRCID -> 104151				COMPL. DATE 01/10/1983				TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-					101	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-					101	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-					101	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	36923						N	-0-					101	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT					101	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT					101	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534															
FRAZIER, MARY				WELL #: 7				RRCID -> 077095				COMPL. DATE 05/27/1978				TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2008															
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684															
TIPPEN				WELL #: 1				RRCID -> 208199				COMPL. DATE 03/03/2005				TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758			
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	
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-						N	NO RPT					203	
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2				N	-0-					203	
TOKIO (YATES)				90365 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TERRY			
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870															
NOBLE				WELL #: A 1				RRCID -> 056496				COMPL. DATE 04/03/1973				TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TWO STATES (SAN ANDRES)				92113 500				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COCHRAN			
MANZANO, LLC				525195															
MARKHAM				WELL #: 1				RRCID -> 123840				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907			
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	
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-					122	
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-					122	

VCG (CONGL.)				92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
MAJORS A UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL	DEPTH	13556	PERF. 9644 - 13336		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		189	1	5830	3	N	72	130	1	88
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-		79	9							
02	5768 X	5186	-0-	-582	-0-		203	1	5732	3	N	43			131
03	6386 X	3387	-0-	-2999	-0-		47	9							
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-		181	1	4953	3	N	47			178
05	6107 X	5350	-0-	-757	-0-		52	9							
							117	1	3217	3	N	48	125	1	101
							53	9							
							192	1	5086	3	N	57	91	1	67
							63	9							
							192	1	5126	3	N	29			96
							32	9							
MAJORS A				WELL #:	3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL	DEPTH	15096	PERF. N/A		
12	3162 X	2625	-0-	-537	-0-		82	1	2519	3	N	22	99	1	32
01	3162 X	2889	-0-	-273	-0-		24	9							
02	2856 X	2533	-0-	-323	-0-		97	1	2731	3	N	55			87
03	2852 X	2611	-0-	-241	-0-		61	9							
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		86	1	2371	3	N	69			156
05	2883 X	2784	-0-	-99	-0-		76	9							
							92	1	2517	3	N	2	81	1	77
							2	9							
							100	1	2645	3	N	48	100	1	25
							53	9							
							99	1	2629	3	N	51			76
							56	9							
LHB				WELL #:	1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF. 9612 - 11668		
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
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		17	1	460	3	N	7			74
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-		8	9							
							15	1	410	3	N	-0-			74
KOEGLER				WELL #:	1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL	DEPTH	13380	PERF. 10510 - 12853		
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
04	7410 X	7154	-0-	-256	-0-		7130	3	24	9	N	22			70
05	7657 X	7452	-0-	-205	-0-		7418	3	34	9	N	31			101
RUSSELL				WELL #:	10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL	DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948		
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-		31	1	943	3	N	4			54
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		4	9							
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		38	1	1068	3	N	5			59
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		6	9							
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		45	1	1241	3	N	4			63
05	1426 N	640	-0-	-786	-0-		4	9							
							77	1	2111	3	N	1			64
							1	9							
							70	1	1846	3	N	-0-			64
							23	1	614	3	N	3			67
							3	9							

WASSON			95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CORNELL UNIT			WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4752	
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT PF WELL			WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4653 - 4719	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4712 - 4780	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4677 - 4760	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4661 - 4723	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4675 - 4747	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CORNELL UNIT		WELL #: 63976C		RRCID -> 203649		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742								
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #: 63886C		RRCID -> 203694		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4670 - 4760								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #: 63986C		RRCID -> 203832		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #: 63356C		RRCID -> 219668		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL UNIT		WELL #: 63726C		RRCID -> 257827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		617544 WELL #: 44396C		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #:		7540GC	RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 -	4832
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 -	4848
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 -	4737
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 -	4748
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4670 -	4754
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #:		7565GC	RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF. 4716	- 4792
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT										
		WELL #:		7567GC	RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 4690	- 4756
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT										
		WELL #:		8539GC	RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654	- 4730
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT										
		WELL #:		7425GC	RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722	- 4790
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT										
		WELL #:		6540GC	RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661	- 4718
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DENVER UNIT PF WELL										
		WELL #:		1	RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
DENVER UNIT										
		WELL #:		6440GC	RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708	- 4798
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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 #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 4659 - 4723						
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4737 - 4765						
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 4656 - 4710						
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863		PERF. 4757 - 4815						
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839		PERF. 4800 - 4868						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4781 - 4822						
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON														CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
DENVER UNIT															
WELL #: 7444GC RRCID -> 187624 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT															
WELL #: 7648GC RRCID -> 187626 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4771 - 4840															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT															
WELL #: 5522GC RRCID -> 187627 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WASSON														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DENVER UNIT														
WELL #: 4449GC RRCID -> 189763 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740														
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
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-
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT														
WELL #: 4342GC RRCID -> 191353 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4665 - 4730														
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-
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT														
WELL #: 4447GC RRCID -> 191354 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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														
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-
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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														
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-
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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 #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4769 - 4826		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4668 - 4725		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

WASSON										CAPACITY										CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										//CONT.// 95397 001 ASSOCIATED																			
DENVER UNIT										//CONT.// 617544																			
										WELL #: 6569GC RRCID -> 210260 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
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-											
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
DENVER UNIT										WELL #: 4570GC RRCID -> 212042 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762																			
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-											
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
DENVER UNIT										WELL #: 4571GC RRCID -> 212739 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	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																			
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-											
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	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																			
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-											
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	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																			
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-											
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	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																			
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-											
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	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 #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762	- 4846	
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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668	- 4729	
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WASSON														CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
DENVER UNIT															
WELL #: 6568GC RRCID -> 229643 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT															
WELL #: 4572GC RRCID -> 230105 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT															
WELL #: 6454GC RRCID -> 230106 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT															
WELL #: 6571GC RRCID -> 236242 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT															
WELL #: 4576GC RRCID -> 236318 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT															
WELL #: 4347GC RRCID -> 236321 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 #:		6572GC	RRCID -> 236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID -> 237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID -> 240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID -> 244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID -> 245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID -> 245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID -> 245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON			//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544									
DENVER UNIT			WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4705 - 4732	
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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962 - 5010	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT			WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710 - 4757	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELTMR (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222															
WELTMR, T. C.				WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL	DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-			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	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							Y	-0-	34	1			3	
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-			92	2	141	4	Y	80	38	1			45	
								88	9										
WELTMR, T.C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674					
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3	
WELTMR, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS