
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 PRECEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC				616947								
JOHNSON, L.K.				WELL #: 301	RRCID ->	257641	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3684 - 3692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
HOFFMAN				WELL #: 1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3128 - 3431
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOODPASTURE				WELL #: 1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOODPASTURE				WELL #: 3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 - 3435
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIRNIE (CONGL.)				08367 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDEL				WELL #: 3	RRCID ->	284244	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	950	PERF.	N/A
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ECHOLS				WELL #: 4	RRCID ->	293145	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	974	PERF.	574 - 778
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
STEWART ENERGY II, LLC		819609									
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	81	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	81	
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	81	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	81	
08	3100 N	46871	-0-	43771	43771	46871	2	N	-0-	81	
*09	3000 N	101	-0-	-2899	40872	75	2	N	24	105	

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12257 - 12281				
04	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-	18				
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	41	1	2348	2	N	18			
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	40	1	1622	2	N	143			
						138	9							
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	N	33	176		
						36	9							
08	2387 N	1018	-0-	-1369	-0-	85	1	892	2	N	37	188	1	25
						41	9							
*09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	85	1	1959	2	N	49			74
						54	9							

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10651 - 10824				
04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	3	1	2393	2	N	16	184	1	90
						18	9							
05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	17	1	6812	2	N	147	192	1	45
						162	9							
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	15	1	4619	2	N	29			74
						32	9							
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	16	1	4301	2	N	142	181	1	35
						156	9							
08	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	19	1	5861	2	N	219	180	1	74
						241	9							
*09	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	20	1	5683	2	N	123			197
						135	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH	9359	PERF. 8142 - 8394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		46
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	-0-	46
06		660 N	411	-0-	-249	-0-	4	1	407	2	N	-0-	46
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	6	1	484	2	N	-0-	46
08		961 N	413	-0-	-548	-0-	8	1	405	2	N	-0-	46
*09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	7	1	814	2	N	-0-	46

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 - 8443	
04		540 N	532	-0-	-8	-0-	6	1	526	2	N	-0-	180
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	N	-0-	180
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	2	N	-0-	180
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	N	30	182 1 28
08		1116 N	468	-0-	-648	-0-	33	9					28
09		960 N	934	-0-	-26	-0-	55	1	413	2	N	-0-	28
							45	1	889	2	N	-0-	28

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451	
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		18
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	2	N	-0-	18
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	2	N	-0-	18
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	9	1	706	2	N	-0-	18
08		837 N	242	-0-	-595	-0-	5	1	237	2	N	-0-	18
*09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-	18

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940	
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-		155
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	2	N	-0-	155
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-	155
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	35	1	1861	2	N	-0-	155
08		744 N	717	-0-	-27	-0-	27	1	690	2	N	-0-	155
*09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	N	-0-	155

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010	
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		59
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	9	1	918	2	N	-0-	59
06		480 N	345	-0-	-135	-0-	3	1	342	2	N	-0-	59
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	-0-	59
08		775 N	123	-0-	-652	-0-	5	1	118	2	N	-0-	59
*09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	N	-0-	59

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258	
04		540 N	232	-0-	-308	-0-	7	1	225	2	N	-0-	70
05		1550 X	1313	-0-	-237	-0-	28	1	1285	2	N	-0-	70
06		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	18	1	1829	2	N	-0-	70
07		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	50	1	1724	2	N	-0-	70
08		1302 X	557	-0-	-745	-0-	28	1	529	2	N	-0-	70
09		1500 X	1096	-0-	-404	-0-	24	1	1072	2	N	-0-	70

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	2	N	-0-		72
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	9	1	2529	2	N	22		94
06	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	24	9	1524	2	N	216	182 1	128
07	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	238	9	2393	2	N	10		138
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	11	9	538	2	N	105	187 1	56
*09	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	116	9	2110	2	N	10		66
						8	1						
						11	9						

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
04	5640 X	3169	-0-	-2471	-0-	14	1	3124	2	N	28		114
05	5518 X	4846	-0-	-672	-0-	31	9	4616	2	N	136	193 1	57
06	5340 X	4331	-0-	-1009	-0-	80	1	4075	2	N	165	185 1	37
07	4774 X	3868	-0-	-906	-0-	150	9	3788	2	N	-0-		37
08	4836 X	2259	-0-	-2577	-0-	74	1	2139	2	N	39		76
09	4680 X	3950	-0-	-730	-0-	182	9	3851	2	N	20		96
						77	1						
						43	9						
						77	1						
						22	9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
04	1170 N	362	-0-	-808	-0-	12	1	350	2	N	-0-		158
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	2	N	-0-		158
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	39	170 1	27
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	43	9	673	2	N	-0-		27
08	1519 N	966	-0-	-553	-0-	38	1	901	2	N	33		60
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1232	2	N	5		65
						36	9						
						63	1						
						6	9						

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	23	1	3203	2	N	-0-		52
05	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	85	1	10383	2	N	7		59
06	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8	9	8056	2	N	155		214
07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	171	9	4572	2	N	6	181 1	39
08	3844 X	1785	-0-	-2059	-0-	85	1	1703	2	N	10		49
*09	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	7	9	8662	2	N	-0-		49
						11	9						
						82	1						

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855

04	3570 X	1688	-0-	-1882	-0-	21	1	1638	2	N	26					127
						29	9									
05	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	80	1	4595	2	N	133	181	1			79
						146	9									
06	3690 X	3399	-0-	-291	-0-	80	1	3308	2	N	10					89
						11	9									
07	3813 X	3760	-0-	-53	-0-	80	1	3672	2	N	7					96
						8	9									
08	4216 X	2039	-0-	-2177	-0-	80	1	1893	2	N	60					156
						66	9									
*09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	80	1	3833	2	N	166	190	1			132
						183	9									

 BROTHERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 234716 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

 BROTHERS WELL #: 17 RRCID -> 236235 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471

04	3750 X	874	-0-	-2876	-0-	24	1	850	2	N	-0-					42
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	75	1	4377	2	N	-0-					42
06	3270 X	3002	-0-	-268	-0-	78	1	2867	2	N	52					94
						57	9									
07	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	67	1	2500	2	N	-0-					94
08	4464 X	1645	-0-	-2819	-0-	87	1	1558	2	N	-0-					94
09	4320 X	3846	-0-	-474	-0-	60	1	3651	2	N	123					217
						135	9									

 BROTHERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244

04	450 N	93	-0-	-357	-0-	93	2			N	-0-					74
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					74
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					74
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					74
08	403 N	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	-0-					74
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	347	2	47	9	N	43					117

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 -	9224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		6540 X	1547	-0-	-4993	-0-	15 1	1532 2	N	-0-			132
05		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	51 1	7819 2	N	-0-			132
06		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	55 1	6934 2	N	29			161
							32 9						
07		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	55 1	7369 2	N	32			193
							35 9						
08		6758 X	3425	-0-	-3333	-0-	55 1	3370 2	N	-0-	151 1		42
*09		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	55 1	6523 2	N	17			59
							19 9						

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 -	9687
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022													

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 -	11770
04		3390 X	387	-0-	-3003	-0-	12 1	375 2	N	-0-			203
05		3503 X	363	-0-	-3140	-0-	349 2	14 9	N	13	184 1		32
06		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4768 2	110 9	N	100			132
07		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	81 1	2444 2	N	-0-			132
08		1457 X	1415	-0-	-42	-0-	55 1	1306 2	N	49			181
							54 9						
09		3720 X	480	-0-	-3240	-0-	54 1	291 2	N	123	183 1		121
							135 9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 -	11624
04		7860 X	2740	-0-	-5120	-0-	4 1	2736 2	N	-0-			137
05		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	17 1	8439 2	N	66			203
							73 9						
06		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	16 1	6413 2	N	34	183 1		54
							37 9						
07		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	20 1	7102 2	N	52			106
							57 9						
08		8525 X	3251	-0-	-5274	-0-	14 1	3101 2	N	124	180 1		50
							136 9						
09		8250 X	7106	-0-	-1144	-0-	14 1	7041 2	N	46			96
							51 9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 -	11792
04		8820 X	3496	-0-	-5324	-0-	21 1	3440 2	N	32			164
							35 9						
05		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	80 1	9509 2	N	76			240
							84 9						
06		8010 X	7819	-0-	-191	-0-	80 1	7682 2	N	52	181 1		111
							57 9						
07		8122 X	6810	-0-	-1312	-0-	80 1	6680 2	N	45			156
							50 9						
08		9486 X	4595	-0-	-4891	-0-	80 1	4441 2	N	67			223
							74 9						
09		9180 X	8048	-0-	-1132	-0-	80 1	7933 2	N	32	183 1		72
							35 9						

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6420 X	1716	-0-	-4704	-0-	24	1	1692	2	N	-0-			323
05	7471 X	6936	-0-	-535	-0-	81	1	6855	2	N	-0-			323
06	7230 X	6042	-0-	-1188	-0-	90	1	5862	2	N	82			405
07	7471 X	5456	-0-	-2015	-0-	90	1	5345	2	N	19	355	1	69
08	6944 X	3018	-0-	-3926	-0-	21	9							
08	6944 X	3018	-0-	-3926	-0-	90	1	2870	2	N	53			122
09	6720 X	5889	-0-	-831	-0-	58	9							
09	6720 X	5889	-0-	-831	-0-	90	1	5718	2	N	74			196
						81	9							

MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217

04	7020 X	3494	-0-	-3526	-0-	3468	2	26	9	N	24	182	1	112
05	8742 X	7923	-0-	-819	-0-	7860	2	63	9	N	57			169
06	8460 X	6397	-0-	-2063	-0-	6214	2	183	9	N	166	188	1	147
07	8742 X	2469	-0-	-6273	-0-	2469	2			N	-0-			147
08	7936 X	3694	-0-	-4242	-0-	3668	2	26	9	N	24			171
09	7680 X	6600	-0-	-1080	-0-	6558	2	42	9	N	38			209

RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033

04	6000 X	2596	-0-	-3404	-0-	2585	2	11	9	N	10			262
05	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9313	2	118	9	N	107	187	1	182
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6296	2	101	9	N	92			274
07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5991	2	90	9	N	82	184	1	172
08	8463 X	3439	-0-	-5024	-0-	3413	2	26	9	N	24			196
09	8190 X	7837	-0-	-353	-0-	7770	2	67	9	N	61			257

RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

04	11190 X	4211	-0-	-6979	-0-	18	1	4193	2	N	-0-			97
05	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	67	1	12208	2	N	104			201
06	10680 X	10301	-0-	-379	-0-	114	9							
06	10680 X	10301	-0-	-379	-0-	51	1	10147	2	N	94	186	1	109
07	9145 X	8564	-0-	-581	-0-	103	9							
07	9145 X	8564	-0-	-581	-0-	64	1	8463	2	N	34			143
08	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	37	9							
08	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	61	1	3741	2	N	57			200
09	12000 X	10245	-0-	-1755	-0-	63	9							
09	12000 X	10245	-0-	-1755	-0-	60	1	10185	2	N	-0-			200

BUCKSHOT (4950) 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921																	
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	7	2	8	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022																	

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A																	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933																	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A																	
04		3875 R	768	-0-	-3107	-0-	768	2			Y	-0-					107
05		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					107
06		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					107
07		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					107
08		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					107
09		660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					107

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A																	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					98
06		14B2 EXT	49	-0-	49	72	49	2			Y	-0-					98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					98
08		14B2 EXT	32	-0-	32	104	32	2			Y	-0-					98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					98

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN													
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921													
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			89
05	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			89
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			89
07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			89
08	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			89
*09	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			89

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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 4880 PERF. 2938 - 3225													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110													
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976													
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543													
BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE					
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684			TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 -	6416	
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005				
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	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY					
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013			TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 -	5096	
PACE		WELL #:		1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370			TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A		
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FELMONT O. D. C. -A-							TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 -	3261	
		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855			TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 -	3386	
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FELMAC G.S.U.							TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3594 -	5640	
		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3865	-	5985
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-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				TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525	
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	37	-0-	-143 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05	310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-

RILEY				WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3456 - 3510
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-		-0-

BELLINGER				WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3528 - 3582
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719				TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499	
BAYLISS				WELL #:	1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957		
04	1980 N	1780	-0-	-200	-0-	1780	2	N	-0-	-0-	
05	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	1766	2	N	-0-	-0-	
06	2010 N	1874	-0-	-136	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	
07	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2	N	-0-	-0-	
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	
*09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	

RILEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700 PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492 PERF. 3350 - 3520
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND)																
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY			
COGDELL										254263						
WELL #: 5 RRCID -> 286061 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COGDELL B										WELL #: 7	RRCID -> 286062	COMPL. DATE 12/07/2016	TOTAL DEPTH 844	PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COGDELL B										WELL #: 9	RRCID -> 286185	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 994	PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		
04	1110	N	689	-0-	-421	-0-	25	1	664	2	N	-0-				-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	25	1	1309	2	N	-0-				-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	25	1	1378	2	N	-0-				-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	25	1	1411	2	N	-0-				-0-
08	1209	N	811	-0-	-398	-0-	25	1	786	2	N	-0-				-0-
09	1170	N	985	-0-	-185	-0-	25	1	960	2	N	-0-				-0-

ELLIOT "214"										WELL #: 12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3424 - 3516		
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	25	1	2805	2	N	-0-				-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	25	1	2843	2	N	-0-				-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	N	-0-				-0-
07	2666	N	25	-0-	-2641	-0-	25	1			N	-0-				-0-
08	3100	N	3332	-0-	232	-0-	25	1	3307	2	N	-0-				-0-
*09	3000	N	3358	-0-	358	-0-	25	1	3333	2	N	-0-				-0-

HARRIS (YATES)										39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.										516255						
BAGGETT, DEBBIE										WELL #: 1Y	RRCID -> 197377	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2920 - 3028		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022													
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-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 #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNOW OIL & GAS, INC.		798640		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122	
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1						
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112	
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		34

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		1	RRCID -> 049757	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A	CNTY: GAINES	
BIG AL OIL AND GAS		069153		1						
NICHOLS		WELL #:		1						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100	
JONES, E. E.		WELL #:		2 C						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES				
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-	-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	-0-
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	2	N	-0-	-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2	N	-0-	-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-	-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-	-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-	-0-
05	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-	-0-
06	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-	-0-
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	-0-

HOMANN		WELL #:		2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	2			N	-0-	-0-
06	111 X	55	-0-	-56	-0-	55	2			N	-0-	-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOMANN		WELL #:		3		RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510		
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	-0-
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-	-0-
09	690 N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5		RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)												
CASE OIL												
RYAN, CLAYTON												
44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
139105												
WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWNING, B. J.												
WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384												
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.												
OPAL												
767543												
WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

SSC, INC.												
SHOTS												
810842												
WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163

JONES, E. V.												
WELL #: 1 RRCID -> 097596 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

JUNIPER												
P.B. BLUE DOT PROPERTIES												
MASTERTSON												
47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
630684												
WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340												
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	

MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		4	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		4	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	

MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976											
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			630684								
MASTERSON B			WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MASTERSON A			WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5964 - 5969
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MASTERSON "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883 - 5908
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MASTERSON "B" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5925 - 5930
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
MASTERSON			WELL #:	1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MASTERSON "J-1" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684										
MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 -	5900	
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			19	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976			CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 -	5833	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 -	5852	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 -	5751	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CORDA CORPORATION		177997												
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 -	6094	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			126	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			126	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			126	
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			126	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			126	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			126	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		260668		09/14/2010		6055		5894 -		5912	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		121 N	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-		93
05		188 N	188	-0-	-0-	188 3		N	-0-		93
06		150 N	48	-0-	-102	48 3		N	-0-		93
07		154 N	154	-0-	-0-	154 3		N	-0-		93
08		186 N	50	-0-	-136	50 3		N	-0-		93
09		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT		93

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		227185		02/02/2007		6200		5956 -		5972	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		300 N	126	-0-	-174	126 2		N	-0-		8
05		340 N	340	-0-	-0-	331 2	9 9	N	8		8
06		330 N	180	-0-	-150	180 2		N	-0-		8
07		1427 N	1427	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		8
08		1632 N	1632	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		8
09		0	411	-0-	411	411 2		N	-0-		8

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		139955		N/A		4750		4724 -		4740	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		073322		09/16/1977		4714		4667 -		4710	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		085854		10/17/1979		4985		4700 -		4718	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		098921		03/16/1982		N/A		4814 -		4840	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
C & S OPERATING		//CONT.// 121055										
DELOACHE		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4838 - 4860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225

D C OIL COMPANY, INC.		196082										
MALLET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4972		PERF. 4882 - 4948		
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
*06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
*07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971		
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964		
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			28 7	N	-0-		-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022												

DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			65 7	N	-0-		-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2022												

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		

04		90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	Y	46	120	1	156
05		93 #	73	-0-	-20	-0-	30	1	43	9	Y	39			195
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	Y	46			241
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	9	Y	48	120	1	169
08		93 #	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	9	Y	46			215
09		90 #	83	-0-	-7	-0-	31	1	52	9	Y	47			262

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A															
04		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
05		372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
06		360 #	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
07		372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
08		372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
09		360 #	338	-0-	-22	-0-	338	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															
04		390 #	388	-0-	-2	-0-	354	2	34	9	Y	31			297
05		372 #	189	-0-	-183	-0-	163	2	26	9	Y	24	109	1	212
06		374 R	374	-0-	-0-	-0-	332	2	42	9	Y	38			250
07		403 #	350	-0-	-53	-0-	309	2	41	9	Y	37			287
08		403 #	244	-0-	-159	-0-	209	2	35	9	Y	32	113	1	206
09		390 #	248	-0-	-142	-0-	205	2	43	9	Y	39			245

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840															
04		195 R	195	-0-	-0-	-0-	177	2	18	9	Y	16			153
05		186 #	95	-0-	-91	-0-	82	2	13	9	Y	12	54	1	111
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	166	2	21	9	Y	19			130
07		217 #	175	-0-	-42	-0-	155	2	20	9	Y	18			148
08		217 #	122	-0-	-95	-0-	104	2	18	9	Y	16	56	1	108
09		210 #	124	-0-	-86	-0-	102	2	22	9	Y	20			128

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847															
04		196 R	196	-0-	-0-	-0-	179	1	17	9	Y	15	41	1	36
05		197 R	197	-0-	-0-	-0-	183	1	14	9	Y	13			49
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	174	1	17	9	Y	15			64
07		217 #	202	-0-	-15	-0-	184	1	18	9	Y	16	40	1	40
08		217 #	200	-0-	-17	-0-	182	1	18	9	Y	16			56
09		210 #	187	-0-	-23	-0-	169	1	18	9	Y	16			72

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A															
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
*09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
FINALY 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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4808 - 4828	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4812 - 4900	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A	
04	T. A.	18	-0-	18	142	18 3		Y	-0-			106
05	T. A.	19	-0-	19	161	19 3		Y	-0-			106
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			106
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			106
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			106
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			106

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 - 4731
SLAUGHTER												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984												

DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 - 4774	
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			130
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			130
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			130
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			130
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			130
09	0	240	-0-	240	240	240 3		N	-0-			130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN			
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.//		445469								
FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	4586 - 4758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 71195 12/15/2021									

KALA OIL COMPANY				450240								
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
			PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022									

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021 - PLUGGED 9.28.21									

MASTEN, F. O.				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021									

RMB OPERATING LLC				714207								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
04	2397	R	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	2320	R	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-		-0-
07	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
08	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-		-0-
09	0		1895	-0-	1895	1895	1895	3	N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
RMB OPERATING LLC		//CONT.//		714207													
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870	-	4938			

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A					
04	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3			N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3			N	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3			N	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	-0-	23	23	3			N	-0-					-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870	-	4889			
SMALLWOOD, J.L.																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARD ENERGY II, LLC		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245	-	6929			
WAR DANCE 154 7																	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A					
LAWSON																	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722	-	4748			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370							
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 - 4747
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 - 4738
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 - 4720
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	

WALKING X OIL CO.		WELL #:		892810	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810										
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	

WALSH PETROLEUM, INC.				894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 -	4799	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 -	4767	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 -	4800	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S					919182								
DELOACHE, JAMES IRA			WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF.	4722 - 4875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING					
WILD HORSE ENERGY		923282										
MASTERTON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-		-0-
09	0	40	-0-	40	-0-	40 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		//CONT.//		923282								
MASTERTSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-			-0-
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
09		0	15	-0-	15	15	15 2	N	-0-			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COCHRAN			
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC				100614								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	048690	COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)				62697 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY				339493								
BURNETT TRIANGLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	127501	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5250 - 5258

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	162180	COMPL. DATE	08/19/1987	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5252 - 5256

04		1770 #	1169	-0-	-601	-0-	15 1	1154 2	Y	-0-		48
05		2522 R	2522	-0-	-0-	-0-	48 1	2474 2	Y	-0-		48
06		2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	53 1	2778 2	Y	-0-		48
07		3131 #	2876	-0-	-255	-0-	55 1	2821 2	Y	-0-		48
08		3131 #	2159	-0-	-972	-0-	55 1	2104 2	Y	-0-		48
*09		20702 R	20702	-0-	-0-	-0-	55 1	20647 2	Y	-0-		48

NEWSOM (YATES)				65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	2934 - 3012

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2937 - 3016

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071
EXXON-SHELL FEE				7							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.				516255											
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33				292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30				322
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	187	1		182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62				244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46				290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41				331

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022															

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		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				
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X 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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976					
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE 07/24/1974	TOTAL DEPTH 6142	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 6301	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 6081 - 6093	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 064051	COMPL. DATE 05/02/1974	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6010 - 6018	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 064052	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 5998	PERF. 5926 - 5934	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID -> 199508	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6121 - 6133	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID -> 203926	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6107 - 6118	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976												
MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029												
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PRUDENCE (ATOKA) 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976												
MASTERTSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MASTERTSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SHELBY PRODUCTION, INC. 773684												
RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157												
04	3000 X	781	-0-	-2219	-0-	781	2			N	-0-	94
05	3100 X	652	-0-	-2448	-0-	652	2			N	-0-	94
06	3000 X	1999	-0-	-1001	-0-	1999	2			N	-0-	94
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-	94
08	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-	94
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154												
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-	-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-	-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-	-0-
08	1209 N	706	-0-	-503	-0-	706	3			N	-0-	-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	-0-
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY 339493												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493																	
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1770 N	793	-0-	-977	-0-	793	2			N	-0-					30
05		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	70	1	2487	2	N	-0-					30
06		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	70	1	2152	2	N	-0-					30
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	70	1	2335	2	N	-0-					30
08		2108 N	1224	-0-	-884	-0-	70	1	1154	2	N	-0-					30
*09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	70	1	2076	2	N	-0-					30

PETEX WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510																	
04		6905 X	423	-0-	-6482	-0-	423	2			Y	-0-					15
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					15
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					15
07		2883 X	2073	-0-	-810	-0-	2053	2	20	9	Y	18					33
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	49	50	1			32
09		0	2285	-0-	2285	2285	2212	2	73	9	Y	66	59	1			39

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727																	
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017																	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046																	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616																	
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					74
05		806 N	530	-0-	-276	-0-	530	2			Y	-0-					74
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					74
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					74
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					74
09		0	666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-					74

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			4
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			4
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			4
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			4
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			4
09		0	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-			4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7792	
04		2043 N	719	-0-	-1324	-0-	719 2		Y	-0-			96
05		1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069 2		Y	-0-			96
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			96
07		744 N	59	-0-	-685	-0-	59 2		Y	-0-			96
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			96
09		0	979	-0-	979	979	979 2		Y	-0-			96

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998										TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 - 7916	
04		3000 N	609	-0-	-2391	3387	609 2		Y	-0-			4
05		3100 N	2141	-0-	-959	2428	2141 2		Y	-0-			4
06		2428 N	-0-	-0-	-2428	-0-			Y	-0-			4
07		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		Y	-0-			4
08		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			4
09		0	2215	-0-	2215	2215	2215 2		Y	-0-			4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 - 8025	
04		946 N	327	-0-	-619	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-			-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	1068	-0-	1068	1068	1068 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998										TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 - 8013	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7543 - 7643	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7390 - 7704	
04		3000 N	17	-0-	-2983	706	17 2		Y	-0-			-0-
05		2568 N	1862	-0-	-706	-0-	1862 2		Y	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	1953	-0-	1953	1953	1953 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. (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
04	3000 N	590	-0-	-2410	1835	590	2			Y	-0-					161
05	3100 N	1579	-0-	-1521	314	1579	2			Y	-0-					161
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					161
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					161
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					161
09	0	1569	-0-	1569	1569	1569	2			Y	-0-					161

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																
04	3000 N	556	-0-	-2444	983	556	2			Y	-0-					-0-
05	2357 N	1374	-0-	-983	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	1523	-0-	1523	1523	1523	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																
04	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					29
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					29
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					29
07	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3606	2	36	9	Y	33					62
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	50	69	1			43
09	0	4210	-0-	4210	4210	4077	2	133	9	Y	121	99	1			65

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	713 N	271	-0-	-442	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646																
04	1710 N	41	-0-	-1669	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780																
04	2172 N	359	-0-	-1813	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	656	-0-	656	656	656	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1457 N	237	-0-	-1220	-0-	237 2	Y	-0-		-0-
05	837 N	669	-0-	-168	-0-	669 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-		-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	711	-0-	711	711	711 2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	49	31 1	18
09	0	10	-0-	10	10	10 2	Y	-0-	12 1	6

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	10	-0-	10	10	10 2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572		
04	433 N	6	-0-	-427	-0-	6 2	Y	-0-		8
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-		8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		8
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		8
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	50	35 1	23
09	0	45	-0-	45	45	44 2	Y	1	14 1	10

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216		
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		11
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		11
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		11
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		11
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		11
09	0	10	-0-	10	10	10 2	Y	-0-		11

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 37		RRCID -> 224008		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2	Y	-0-	-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2	Y	-0-	-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	-0-
09		0	127	-0-	127	127		127	2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	Y	-0-	4
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	Y	-0-	4
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	4
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	Y	-0-	4
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	4
09		0	10	-0-	10	10		10	2	Y	-0-	4

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	142
05		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-	142
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	142
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	142
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-	142
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	142

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												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122							
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112	- 3148			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019											
DOSS YATES 395		WELL #:		1	RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3129		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020											
DOSS YATES 395		WELL #:			RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3133		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019											
DOSS YATES 365		WELL #:			RRCID -> 191006	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3094	- 3134		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019											
SPARKS YATES 396		WELL #:			RRCID -> 203956	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 3177	- 3228		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018											
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:			RRCID -> 207565	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3064	- 3120		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018											

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122										
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018												

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
JOINT RESOURCES COMPANY		440742				ONE WELL					
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-
*08	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
09	0	955	-0-	955	955	955	2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		630591									
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393								
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217				WELL #: 15	RRCID -> 020770	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3285	- 3369					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & J SECTION 217				WELL #: 16	RRCID -> 078230	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 3400	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4890	- 5070				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 4878	- 5017					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 5204	PERF. 4910	- 5048					
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2022								

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY				
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #: 76		RRCID -> 287600		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6220 - 6226		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DINES		849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4547 - 4559		
04	6840 X	6623	-0-	-217	-0-	6623	3	N	-0-		-0-	
05	7068 X	3407	-0-	-3661	-0-	3407	3	N	-0-		-0-	
06	6840 X	6667	-0-	-173	-0-	6667	3	N	-0-		-0-	
07	7068 X	6485	-0-	-583	-0-	6485	3	N	-0-		-0-	
08	7037 X	6233	-0-	-804	-0-	6233	3	N	-0-		-0-	
09	0	6001	-0-	6001	6001	6001	3	N	-0-		-0-	

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617	
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	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC				072763								
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)				89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
JONES ST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6158 - 6168	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

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

04	2400 X	1228	-0-	-1172	-0-	1228	2		N	-0-			203
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			203
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			203
07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			203
08	2542 X	1830	-0-	-712	-0-	1830	2		N	-0-			203
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT			203

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
SHELBY PRODUCTION, INC. 773684
KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY		339493								
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN		
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921								
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907		
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		132
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		132
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		132
07	465 N	214	-0-	-251	-0-	214 2	N	-0-		132
08	465 N	324	-0-	-141	-0-	324 2	N	-0-		132
09	450 N	341	-0-	-109	-0-	341 2	N	-0-		132

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2022										

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336		
04	7530 X	1931	-0-	-5599	-0-	1918 2	13 9	N	12	235
05	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9655 2	48 9	N	44	92
06	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7835 2	186 9	N	169	76
07	7595 X	4980	-0-	-2615	-0-	4958 2	22 9	N	20	96
08	7781 X	3908	-0-	-3873	-0-	3855 2	53 9	N	48	144
*09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8056 2	207 9	N	188	148

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
04	3120 X	1935	-0-	-1185	-0-	1935 2		N	-0-	171
05	3193 X	753	-0-	-2440	-0-	753 2		N	-0-	171
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3691 2	103 9	N	94	84
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3651 2	39 9	N	35	119
08	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	1947 2	52 9	N	47	166
09	3630 X	679	-0-	-2951	-0-	629 2	50 9	N	45	211

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668		
04	240 N	47	-0-	-193	-0-	47 2		N	-0-	69
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	69
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	284 2	69 9	N	63	132
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	132
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	155 2	139 9	N	126	258
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-	73

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510 - 12853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	8430 X	2867	-0-	-5563	-0-	2867 2			N	-0-			67
05	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	15624 2			N	-0-			67
06	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9381 2	22 9		N	20			87
07	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155 2			N	-0-			87
08	9858 X	8739	-0-	-1119	-0-	8739 2			N	-0-			87
09	9540 X	8279	-0-	-1261	-0-	8260 2	19 9		N	17			104

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948		
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	19			160
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	14 1	1050 2		N	155			315
						171 9							
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	10 1	415 2		N	-0-			315
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N	-0-	186 1		129

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF. 4674 - 4824		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022 - WELL PLUGGED 9/21/2022													

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	149955 X	149955	-0-	-0-	-0-	149781 2	142 4	N	29	29 0	-0-
						32 9					
05	136202 X	136202	-0-	-0-	-0-	135843 2	326 4	N	30	30 0	-0-
						33 9					
06	142542 X	142542	-0-	-0-	-0-	142454 2	56 4	N	29	29 0	-0-
						32 9					
07	145568 X	145568	-0-	-0-	-0-	145520 2	14 4	N	31	31 0	-0-
						34 9					
08	138640 X	138640	-0-	-0-	-0-	138380 2	227 4	N	30	30 0	-0-
						33 9					
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4807 - 4817		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	-	4883
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	-	4729
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	-	4759
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	-	4704
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	-	4795
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	-	4746
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	-	4788
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663 - 4749
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
		//CONT.// 617544									
		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC RATTLESNAKE AGI		811207		WELL #: 1		RRCID -> 286838		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 11025 - 11980	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT		945936		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	N	-0-	312 3		-0-	
07	3100 N	12017	-0-	8917	8917	N	-0-	12017 3		-0-	
08	3100 N	10180	-0-	7080	15997	N	-0-	10180 3		-0-	
*09	3000 N	8907	-0-	5907	21904	N	-0-	8907 3		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4661 - 4760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707	
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	818 2	337 4	Y	170	153 1			35
						187 9							
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1017 2	179 4	Y	139	126 1			48
						153 9							
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1228 2	26 4	Y	120	149 1			19
						132 9							
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1112 2	74 4	Y	119	89 1			49
						131 9							
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	995 2	288 4	Y	108	110 1			47
						119 9							
*09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1041 2	650 4	Y	127	120 1			54
						140 9							

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.// 96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810 X	3454	-0-	-356	-0-	2320 2	958 4	Y	160	144 1		33
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	176 9	2894 2	510 4	Y	127	114 1	46
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	140 9	3495 2	75 4	Y	119	145 1	20
07	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	131 9	3139 2	212 4	Y	116	87 1	49
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	128 9	3101 2	600 4	Y	75	92 1	32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	83 9			Y	-0-	29 1	3
WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

11/11/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS