
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						129

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

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN		06610 500 058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
WELL #:		1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE		WELL #:		1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GOODPASTURE		WELL #:		3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BIRNIE (CONGL.) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDEL		08367 250 254263		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY		
WELL #:		3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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-

BITTNER (SAN ANDRES) TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC YAHN, EDMUND J.		08482 375 841316		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
WELL #:		1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM					
STEWART ENERGY II, LLC		819609		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		81		
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-		81		
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		

MAJORS UNIT		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600				PERF.12257 - 12281	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	N	92	156	1	18	
						101	9						
03	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	85	1	N	-0-		18		
04	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		18		
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		18		
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	40	1	N	125		143		
						138	9						
*07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	85	1	N	33		176		
						36	9						

BROTHERS "A"		2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136				PERF.10651 - 10824	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	18	1	N	28		114		
						31	9						
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	14	1	N	144		258		
						158	9						
04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	3	1	N	16	184	1	90	
						18	9						
05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	17	1	N	147	192	1	45	
						162	9						
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	15	1	N	29		74		
						32	9						
*07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	16	1	N	142	181	1	35	
						156	9						

BROTHERS		4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359				PERF. 8142 - 8394	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	840 N	390	-0-	-450	-0-	6	1	N	-0-		46		
03	744 N	668	-0-	-76	-0-	9	1	N	-0-		46		
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		46		
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		46		
06	660 N	411	-0-	-249	-0-	4	1	N	-0-		46		
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		46		

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		666 N	666	-0-	-0-	61 1	605 2	N	-0-			57
03		961 N	924	-0-	-37	58 1	731 2	N	123			180
						135 9						
04		540 N	532	-0-	-8	6 1	526 2	N	-0-			180
05		1117 N	1117	-0-	-0-	52 1	1065 2	N	-0-			180
06		947 N	947	-0-	-0-	77 1	870 2	N	-0-			180
*07		1023 N	1023	-0-	-0-	58 1	932 2	N	30	182 1		28
						33 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
02		714 N	714	-0-	-0-	7 1	707 2	N	-0-			18
03		713 N	483	-0-	-230	4 1	479 2	N	-0-			18
04		810 N	-0-	-0-	-810			N	-0-			18
05		943 N	943	-0-	-0-	7 1	936 2	N	-0-			18
06		504 N	504	-0-	-0-	4 1	500 2	N	-0-			18
*07		715 N	715	-0-	-0-	9 1	706 2	N	-0-			18

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
02		426 N	426	-0-	-0-	13 1	413 2	N	-0-			155
03		899 N	51	-0-	-848	1 1	50 2	N	-0-			155
04		1560 N	-0-	-0-	-1560			N	-0-			155
05		759 N	759	-0-	-0-	5 1	754 2	N	-0-			155
06		199 N	199	-0-	-0-	1 1	198 2	N	-0-			155
*07		1896 N	1896	-0-	-0-	35 1	1861 2	N	-0-			155

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
02		560 N	337	-0-	-223	6 1	331 2	N	-0-			59
03		589 N	506	-0-	-83	3 1	503 2	N	-0-			59
04		750 N	-0-	-0-	-750			N	-0-			59
05		927 N	927	-0-	-0-	9 1	918 2	N	-0-			59
06		480 N	345	-0-	-135	3 1	342 2	N	-0-			59
*07		569 N	569	-0-	-0-	8 1	561 2	N	-0-			59

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
02		2800 N	2867	-0-	67	43 1	2824 2	N	-0-			70
03		1322 N	1255	-0-	-67	37 1	1218 2	N	-0-			70
04		540 N	232	-0-	-308	7 1	225 2	N	-0-			70
05		1550 X	1313	-0-	-237	28 1	1285 2	N	-0-			70
06		1847 X	1847	-0-	-0-	18 1	1829 2	N	-0-			70
*07		1774 X	1774	-0-	-0-	50 1	1724 2	N	-0-			70

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603
02		2800 N	2797	-0-	-3	9 1	2758 2	N	27			99
						30 9						
03		3235 X	2267	-0-	-968	8 1	2082 2	N	161	188 1		72
						177 9						
04		744 X	744	-0-	-0-	4 1	740 2	N	-0-			72
05		2562 X	2562	-0-	-0-	9 1	2529 2	N	22			94
						24 9						
06		1767 X	1767	-0-	-0-	5 1	1524 2	N	216	182 1		128
						238 9						
*07		2413 X	2413	-0-	-0-	9 1	2393 2	N	10			138
						11 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445						
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
02	5264 X	4223	-0-	-1041	-0-			82 1	4011 2	N	118		188 1		34
								130 9							
03	5828 X	4765	-0-	-1063	-0-			71 1	4637 2	N	52				86
								57 9							
04	5640 X	3169	-0-	-2471	-0-			14 1	3124 2	N	28				114
								31 9							
05	5518 X	4846	-0-	-672	-0-			80 1	4616 2	N	136		193 1		57
								150 9							
06	5340 X	4331	-0-	-1009	-0-			74 1	4075 2	N	165		185 1		37
								182 9							
07	4774 X	3868	-0-	-906	-0-			80 1	3788 2	N	-0-				37

RUSSELL		WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632						
02	896 N	791	-0-	-105	-0-			61 1	730 2	N	-0-				158
03	1240 N	911	-0-	-329	-0-			32 1	879 2	N	-0-				158
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
								43 9							
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-			38 1	673 2	N	-0-				27

BROTHERS		WELL #: 11		RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
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

BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608						
02	2912 X	2641	-0-	-271	-0-			82 1	2559 2	N	-0-				47
03	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-			69 1	8518 2	N	5				52
								6 9							
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
								8 9							
06	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-			85 1	8056 2	N	155				214
								171 9							
*07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-			85 1	4572 2	N	6		181 1		39
								7 9							

BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
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

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
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
02		3500 X	3430	-0-	-70	-0-	77 1	3222 2	N	119	188 1		60
							131 9						
03		3875 X	3358	-0-	-517	-0-	67 1	3246 2	N	41			101
							45 9						
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						

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
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

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022													

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
02		3500 X	2873	-0-	-627	-0-	48 1	2785 2	N	36	191 1		42
							40 9						
03		3875 X	2295	-0-	-1580	-0-	64 1	2231 2	N	-0-			42
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

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
02		2044 N	196	-0-	-1848	-0-	165 2	31 9	N	28			60
03		806 N	416	-0-	-390	-0-	401 2	15 9	N	14			74
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

 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 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
02	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	53	1	6325	2	N	-0-			132
03	6758 X	6064	-0-	-694	-0-	44	1	6020	2	N	-0-			132
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							

 BROTHERS WELL #: 20 RRCID -> 246133 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/11/2022

 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770

02	2548 X	1530	-0-	-1018	-0-	71	1	1459	2	N	-0-			203
03	2821 X	1454	-0-	-1367	-0-	46	1	1408	2	N	-0-			203
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

 BROTHERS A WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624

02	7336 X	4974	-0-	-2362	-0-	16	1	4941	2	N	15			162
						17	9							
03	8122 X	6153	-0-	-1969	-0-	16	1	5957	2	N	164	189	1	137
						180	9							
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							

 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792

02	8232 X	6603	-0-	-1629	-0-	77	1	6473	2	N	48	172	1	116
						53	9							
03	9114 X	8116	-0-	-998	-0-	67	1	7816	2	N	212	196	1	132
						233	9							
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							

 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
02		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	90 1	6503 2	N	128			323
							141 9						
03		6696 X	5501	-0-	-1195	-0-	75 1	5426 2	N	-0-			323
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
							90 9						
07		7471 X	5456	-0-	-2015	-0-	90 1	5345 2	N	19	355 1		69
							21 9						

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

02		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7838 2	50 9	N	45			201
03		7471 X	5527	-0-	-1944	-0-	5239 2	288 9	N	262	193 1		270
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

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

02		5628 X	5328	-0-	-300	-0-	5282 2	46 9	N	42			226
03		6169 X	4348	-0-	-1821	-0-	4319 2	29 9	N	26			252
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

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

02		10444 X	8261	-0-	-2183	-0-	61 1	8200 2	N	-0-			97
03		11563 X	8904	-0-	-2659	-0-	52 1	8852 2	N	-0-			97
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
							114 9						
06		10680 X	10301	-0-	-379	-0-	51 1	10147 2	N	94	186 1		109
							103 9						
07		9145 X	8564	-0-	-581	-0-	64 1	8463 2	N	34			143
							37 9						

 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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
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

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
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

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

02	DLQ G-10	375	-0-	375	2732	375	2			Y	-0-					107
03	DLQ G-10	375	-0-	375	3107	375	2			Y	-0-					107
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

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*03	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					98
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

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 #	637	-0-	-7	-0-	637	2				N	-0-			89
03	713 #	637	-0-	-76	-0-	637	2				N	-0-			89
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
07	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						
KINNEY		WELL #:		1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	-	6416
M	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
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	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						
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	-	5096
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255	-	3261
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855						
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	-	3386
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3594	-	5640
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	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									
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	234	-0-	-76	B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
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-

RILEY				WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
02	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	N	-0-			-0-
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-

BELLINGER				WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
BAYLISS				WELL #:	1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	3400 - 3499
02	2100 N	1696	-0-	-404		-0-	1696	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	2080	-0-	-28		-0-	2080	2	N	-0-			-0-
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-

RILEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	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		M	PROD	CODE	CODE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-

COGDELL B																
										WELL #: 7	RRCID -> 286062	COMPL. DATE 12/07/2016	TOTAL DEPTH 844	PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-

COGDELL B																
										WELL #: 9	RRCID -> 286185	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 994	PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-

HANFORD (YATES)																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.										38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
ARCO FEE "214"										263696						
WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514																
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-		25	1	803	2	N	-0-			-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-		25	1	848	2	N	-0-			-0-
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-

ELLIOT "214"																
										WELL #: 12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3424 - 3516		
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		25	1	2009	2	N	-0-			-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-		25	1	2480	2	N	-0-			-0-
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-

HARRIS (YATES)																
LYNX OPERATING CO., INC.										39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
BAGGETT, DEBBIE										516255						
WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HARRIS WELL #: 1601Y RRCID -> 212550 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052					
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES									
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255													
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FLANAGAN "10"										WELL #:	1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
FLANAGAN "10"										WELL #:	6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SNOW OIL & GAS, INC.				798640													
FLANAGAN ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3058		- 3122	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-	
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-	
ZARVONA ENERGY LLC				950523													
ROSEBUD-YATES				WELL #:		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3035		- 3112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
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	
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: GAINES	
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS				WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50	
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	

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) //CONT.// 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793												
JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
MGR RESOURCES 563344												
HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593												

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												

02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2			-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2			-0-

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

02	252	N	185	-0-	-67	-0-	-0-	185	2			-0-
03	310	N	163	-0-	-147	-0-	-0-	163	2			-0-
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	-0-	232	2			-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	-0-	115	2			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	2			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												

02	28	N	2	-0-	-26	-0-	-0-	2	2			-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	-0-	2	2			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												

02	84	N	41	-0-	-43	-0-	-0-	41	2			-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44	2			-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES																	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719																	
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512																	
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03		1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
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-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530																	
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	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																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	56	-0-	56	56	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-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510																	
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
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-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-
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-

INDEPENDENT (BEND CONGL.) 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CASE OIL 139105
 RYAN, CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

SSC, INC. 810842
 SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684														
MASTERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340								
M	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301								
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					1
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					1
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

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443								
02	420 N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					4
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					4
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

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460								
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
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

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976														
MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

M		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	

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976									
MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5391 - 5423	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684							
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970 PERF. 5856 - 5868	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074 PERF. 5964 - 5969	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011 PERF. 5883 - 5908	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5925 - 5930	

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
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	

MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5284 - 5804	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

 JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 P.B. BLUE DOT PROPERTIES //CONT.// 630684
 MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

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
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			1
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			1
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

 MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
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

 MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

02	1176 N	1047	-0-	-129	-0-	1047 3		N	-0-			19
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			19
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

 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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

 BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
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

 BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 - 5751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
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

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	3		N	-0-		126
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-		126
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

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 - 5912
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-		93
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		93
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		93
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		93
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	3		N	-0-		93
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		93

WILD HORSE ENERGY				923282								
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972	
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2		N	-0-		8
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		8
04	300 N	126	-0-	-174	-0-	126	2		N	-0-		8
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	331	2	9 9	N	8		8
06	330 N	180	-0-	-150	-0-	180	2		N	-0-		8
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		8

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

ATLAS OPERATING LLC				036587								
WRIGHT		WELL #:			RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF. 4667 - 4710	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

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	AMT	CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
C & S OPERATING				121055									
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 -	4718
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 -	4840
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 -	4860
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225

D C OIL COMPANY, INC.		196082		MALLETT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

MALLETT RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 -	4971
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

MALLETT RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 -	4964
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
MALLETT RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				28	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				28	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				28	

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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65	

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2022

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

02	84	#	78	-0-	-6	-0-	31	1	47	9	Y	43						184	
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46						230	
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	

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-						-0-	
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-						-0-	
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-	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

02	392	#	322	-0-	-70	-0-	270	2	52	9	Y	47	115	1				227	
03	434	#	352	-0-	-82	-0-	309	2	43	9	Y	39						266	
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	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

02	196	#	157	-0-	-39	-0-	135	2	22	9	Y	20	56	1				117	
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	154	2	22	9	Y	20						137	
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	

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 #	129	-0-	-39	-0-	114	1	15	9	Y	14					47
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	181	1	17	9	Y	15					62
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

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
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-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

 SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A

02	DLQ G-10	19	-0-	19	102	19	1			Y	-0-					106
03	DLQ G-10	22	-0-	22	124	22	1			Y	-0-					106
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					106

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 JOPLIN OIL CO., INC. 445469
 SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
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

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

02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			130
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			130
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

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4586 - 4758

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

M.B.J. OPERATING 518210
 MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021 - PLUGGED 9.28.21

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
M.B.J. OPERATING		//CONT.//		518210											
MASTEN, F. O.		WELL #:		1		RRCID -> 062257		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 5020		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-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	
02		2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
03		2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-			-0-
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		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTEN -J-		WELL #:		6		RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4870 -		4938	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A			
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		WELL #:		810580		RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 4870 -		4889	
SMALLWOOD, J.L.		2													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARD ENERGY II, LLC		WELL #:		819609		RRCID -> 285049		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 6929		PERF. 5245 -		6929	
WAR DANCE 154 7		1P													
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370						
LAWSON		WELL #: 1010		RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7

SLAUGHTER "18"		WELL #: 1018		RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 -	4748		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 -	4725		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 -	4747		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 -	4738		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670 -	4720		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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.				892810								
SLAUGHTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204

SLAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182											
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1028		RRCID -> 097972	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3344	-			3357
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #: 2012		RRCID -> 099666	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3339	-			3350
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359	
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 1		RRCID -> 136695		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-	
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-	

MASTERSON RANCH "R"		58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-	-0-	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-	-0-	
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN			
MONCRIEF, W. A., JR.		575000									
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216 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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
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	

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	53 1	1756 2	Y	1		43
03	3126 R	3126	-0-	-0-	-0-	1 9 55 1	3065 2	Y	5		48
04	1770 #	1169	-0-	-601	-0-	6 9 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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #: 4Y		RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071		
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	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		ELAM "14"	WELL #:	6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51		218	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41		259	
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	

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
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
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
CREED OPERATING CO., LLC				188555							
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
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
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
GIBSON, J. J. "34"											
		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MASTERSON RANCH 40											
		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		//CONT.//		700976									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		//CONT.//		700976									
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976													
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684			CAPACITY			CNTY: KING		
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 -	6157
02	2800 X	2658	-0-	-142	-0-	2658	2		N	-0-		94
03	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	2327	2		N	-0-		94
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	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT		94

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470			CAPACITY			CNTY: KING		
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 -	6154
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-		-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		RUSSELL		WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8346 -	8980
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	

BROTHERS				WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812 -	8436
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	68	1	1654	2	N	-0-		30
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	59	1	1625	2	N	-0-		30
04	1770 N	793	-0-	-977	-0-	793	2		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

PETEX				659782			CAPACITY			CNTY: KING			
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190 -	7510	
02	DLQ G-10	2605	-0-	2605	8013	2583	2	22	9	Y	20		52
03	2900 N	1369	-0-	-1531	6482	1355	2	14	9	Y	13	50 1	15
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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	643	-0-	643	2244	643 2	Y	-0-		-0-
03		2717 N	473	-0-	-2244	-0-	473 2	Y	-0-		-0-
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-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046			
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	10 2	Y	-0-		-0-
03		50 N	10	-0-	-40	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616			
02	DLQ	G-10	729	-0-	729	1800	729 2	Y	-0-		228
03		2378 N	578	-0-	-1800	-0-	577 2	Y	1	155 1	74
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

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179			
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	50	10 2	Y	-0-		13
03		60 X	10	-0-	-50	-0-	10 2	Y	-0-	9 1	4
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

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792			
02	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	3487	1116 2	Y	-0-		96
03		2900 N	737	-0-	-2163	-0-	1324 2	Y	-0-		96
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

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916			
02	DLQ	G-10	1710	-0-	1710	7507	1710 2	Y	-0-		4
03		2900 N	1171	-0-	-1729	-0-	5778 2	Y	-0-		4
04		3000 N	609	-0-	-2391	-0-	3387 2	Y	-0-		4
05		3100 N	2141	-0-	-959	-0-	2428 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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	DLQ	G-10	756	-0-	756	2752		756	2			Y	-0-			-0-						
03		2900 N	767	-0-	-2133	619		767	2			Y	-0-			-0-						
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-		-0-				Y	-0-			-0-						
*07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2			Y	-0-			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	40		10	2			Y	-0-			-0-						
03		50 N	10	-0-	-40	-0-		10	2			Y	-0-			-0-						
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-						
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-						
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-				Y	-0-			-0-						
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643	
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	40		10	2			Y	-0-			-0-						
03		50 N	10	-0-	-40	-0-		10	2			Y	-0-			-0-						
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-						
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-						
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-				Y	-0-			-0-						
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704	
02	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	5955		1630	2			Y	-0-			-0-						
03		2900 N	634	-0-	-2266	3689		634	2			Y	-0-			-0-						
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-		-0-				Y	-0-			-0-						
*07		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			Y	-0-			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934	
02	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	6435		1311	2			Y	-0-			161						
03		2900 N	710	-0-	-2190	4245		710	2			Y	-0-			161						
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-		-0-				Y	-0-			161						
*07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1597	2			Y	-0-			161						

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
02	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	5283		1466	2			Y	-0-			-0-						
03		2900 N	1044	-0-	-1856	3427		1044	2			Y	-0-			-0-						
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-		-0-				Y	-0-			-0-						
*07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	2			Y	-0-			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE							
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3615	-0-	3615	14888	3585	2	30	9	Y	27					117
03		16976 X	2088	-0-	-14888	-0-	2066	2	22	9	Y	20	108	1			29
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-	-0-				Y	-0-					29
07		3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3606	2	36	9	Y	33					62

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																	
02	DLQ	G-10	668	-0-	668	1942	668	2			Y	-0-					-0-
03		2713 N	771	-0-	-1942	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
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-	-0-				Y	-0-					-0-
07		713 N	271	-0-	-442	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646																	
02		5950 X	1561	-0-	-4389	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
03		1240 N	647	-0-	-593	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
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-	-0-				Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780																	
02	DLQ	G-10	287	-0-	287	4088	287	2			Y	-0-					-0-
03		2900 N	625	-0-	-2275	1813	625	2			Y	-0-					-0-
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-	-0-				Y	-0-					-0-
*07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074																	
02	DLQ	G-10	909	-0-	909	3459	909	2			Y	-0-					-0-
03		2900 N	661	-0-	-2239	1220	661	2			Y	-0-					-0-
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-	-0-				Y	-0-					-0-
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856																	
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					4
03		50 N	10	-0-	-40	-0-	10	2			Y	-0-	4	1			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236																	
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					-0-
03		50 N	10	-0-	-40	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
M	O	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	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	3280		2	2	Y	-0-		37
03		2900 N	47	-0-	-2853	427		47	2	Y	-0-	29 1	8
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
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	51		10	2	Y	-0-		25
03		61 X	10	-0-	-51	-0-		10	2	Y	-0-	14 1	11
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
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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													
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	300				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	300				Y	-0-		-0-
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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	2022		58	2	Y	-0-		-0-
03		2426 N	404	-0-	-2022	-0-		404	2	Y	-0-		-0-
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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	50		10	2	Y	-0-		12
03		60 N	10	-0-	-50	-0-		10	2	Y	-0-	8 1	4
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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX													
WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968 - 7932	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			142
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			142
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	NO RPT	-0-	-10	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

N. JENKINS "10"													
WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

DOSS YATES 395													
WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001										TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3094 - 3129	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
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
PLUGGED AND ABANDONED											09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020		

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019									
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019									
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018									
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018									
SEABOARD OPERATING CO.		760960							
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RITZ (SAN ANDRES)			76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
JOINT RESOURCES COMPANY			440742								
CHILDREN'S HOME			WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5253 - 5545
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S.			WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3180 - 3190
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 CRAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213929 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 H. & J. SECTION 217 WELL #: 15 RRCID -> 020770 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	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-

H & J SECTION 217 WELL #: 16 RRCID -> 078230 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2973				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4910 - 5048	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022									

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 287600		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A	
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #: 76							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINES		WELL #:		1 C		RRCID ->		252925		COMPL. DATE		08/07/2009		TOTAL DEPTH		6709 PERF. 4559 - 4574	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES				
COOK, E. ESTATE		100222										
		WELL #:	3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129 PERF. 4547 - 4559			
02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	3	N	-0-			-0-
03	7068 X	7036	-0-	-32	-0-	7036	3	N	-0-			-0-
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-

WALLACE		WELL #:		1		RRCID ->		249407		COMPL. DATE		09/18/2008		TOTAL DEPTH		6717 PERF. 4607 - 4617	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								35
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

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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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						
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL		139105												
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415						
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101

TIPPEN, S. (CONGL.) //CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	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

02	3500 X	2439	-0-	-1061	-0-	2439	2		N	-0-			203
03	3472 X	2545	-0-	-927	-0-	2545	2		N	-0-			203
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	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			132	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			132	
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	

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		
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
02	7028 X	6856	-0-	-172	-0-	6806	2	50	9	N	45			181
03	7781 X	6909	-0-	-872	-0-	6863	2	46	9	N	42			223
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	187	1	92
06	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7835	2	186	9	N	169	185	1	76
07	7595 X	4980	-0-	-2615	-0-	4958	2	22	9	N	20			96

MAJORS A		WELL #:		3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A		
02	3024 X	2769	-0-	-255	-0-	2614	2	155	9	N	141			171
03	3348 X	2847	-0-	-501	-0-	2847	2			N	-0-			171
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	181	1	84
*07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3651	2	39	9	N	35			119

LHB		WELL #:		1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668		
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	226	2	4	9	N	4			69
03	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-			69
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

KOEGLER		WELL #:		1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853		
02	7924 X	7654	-0-	-270	-0-	7654	2			N	-0-			67
03	8773 X	8412	-0-	-361	-0-	8412	2			N	-0-			67
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

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-	141	
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	693	2	N	-0-	141	
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						

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679 - 4737
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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 #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM						
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	-		4790						
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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									
02	160185 X	160185	-0-	-0-	-0-	160161	2	24	9	N	22	22	0			-0-
03	148738 X	148738	-0-	-0-	-0-	148492	2	217	4	N	26	26	0			-0-
						29	9									
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									

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	-		4798						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	-		4723						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746				
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730	
M	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
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
M	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
M	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799 PERF. 4702 - 4775			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		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			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4720 - 4765			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		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 #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 4962	- 5010		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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 #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757					
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	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936											
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	12017	-0-	-0-	-0-	8917	8917	12017	3	N	-0-		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
02	1092 X	876	-0-	-216	-0-	675	2	45	4	Y	142	158	1	24
						156	9							
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	881	2	7	4	Y	121	127	1	18
						133	9							
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							

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674			
*12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3537	2	155	4	Y	157	131	1	46
						173	9							
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4310	2	198	4	Y	171	178	1	39
						188	9							
02	3556 X	3456	-0-	-100	-0-	3116	2	188	4	Y	138	156	1	21
						152	9							
03	3937 X	3531	-0-	-406	-0-	3380	2	28	4	Y	112	116	1	17
						123	9							
04	3810 X	3454	-0-	-356	-0-	2320	2	958	4	Y	160	144	1	33
						176	9							
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	2894	2	510	4	Y	127	114	1	46
						140	9							
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3495	2	75	4	Y	119	145	1	20
						131	9							
07	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	3139	2	212	4	Y	116	87	1	49
						128	9							

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//	100222							
WELTMER, T. C.		WELL #:	7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 7077	-	7668	
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

(GWN415)

09/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS