

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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										
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

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-			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-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 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-

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-			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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
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-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
NWG OPERATING LLC		616947										
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692				
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY										
BAYLOR OPERATING, LLC		058832		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128		- 3431				
HOFFMAN																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432		- 3435						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES										
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5280		- 5312				
YAHN, EDMUND J.																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE										
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 1		RRCID -> 133780		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7989		PERF. 7064		- 7168				
MARTIN, CORINNE ESTATE																		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM										
MANZANO, LLC		525195		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260		- 5270				
COCHISE																		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	2842 X	2789	-0-	-53	-0-	2778	2	11 9	N	10	10 8	72
*03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2841	2	36 9	N	33		105
*04	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2513	2	43 9	N	39	1 8	143
*05	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2638	2	284 9	N	258	187 1	210
*06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2521	2	460 9	N	418	368 1	259
07	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	2430	2	96 9	N	87	181 1	165

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12257 - 12281		
02	2291 N	2208	-0-	-83	-0-	85	1	2123 2	N	-0-		126
03	2480 N	1876	-0-	-604	-0-	85	1	1757 2	N	31		157
						34	9					
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	63	1	2534 2	N	-0-		157
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525 2	N	-0-		157
06	1830 N	1662	-0-	-168	-0-	85	1	1577 2	N	-0-		157
07	2697 N	2074	-0-	-623	-0-	85	1	1989 2	N	-0-		157

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10651 - 10824		
02	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	20	1	13363 2	N	340	360 1	91
						374	9					
03	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	20	1	14190 2	N	176	191 1	76
						194	9					
04	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	20	1	15223 2	N	232	188 1	120
						255	9					
05	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	20	1	15345 2	N	469	381 1	208
						516	9					
06	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	20	1	13766 2	N	159	190 1	177
						175	9					
*07	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	20	1	13834 2	N	233	188 1	222
						256	9					

BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8142 - 8394		
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	13	1	1719 2	N	-0-		25
03	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	11	1	964 2	N	33	4 8	54
						36	9					
04	1560 N	418	-0-	-1142	-0-	16	1	13 2	N	354	383 1	25
						389	9					
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	15	1	1489 2	N	404	379 1	49
						444	9				1 8	
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	14	1	1524 2	N	307	189 1	167
						338	9					
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	10	1	869 2	N	53	188 1	32
						58	9					

RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8314 - 8443		
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	67	1	1483 2	N	239	189 1	200
						263	9					
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1010 2	N	226	383 1	43
						249	9					
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	897 2	N	124		167
						136	9					
05	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	55	1	997 2	N	96	193 1	70
						106	9					
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	85	1	840 2	N	122		192
						134	9					
07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	47	1	910 2	N	43	188 1	47
						47	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

02		10121 X	9115	-0-	-1006	-0-		85 1	8994 2	N		33	183 1		45
								36 9							
03		10819 X	9527	-0-	-1292	-0-		85 1	9227 2	N		195	193 1		47
								215 9							
04		10470 X	9560	-0-	-910	-0-		85 1	9271 2	N		185	181 1		51
								204 9							
05		10571 X	9424	-0-	-1147	-0-		85 1	9090 2	N		226			277
								249 9							
06		9630 X	8957	-0-	-673	-0-		85 1	8769 2	N		94			371
								103 9							
07		9889 X	9030	-0-	-859	-0-		85 1	8913 2	N		29	183 1		217
								32 9							

RUSSELL			WELL #:		7	RRCID -> 216195			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632			
02		3132 X	2791	-0-	-341	-0-		90 1	2701 2	N		-0-			166
								84 9							
03		3224 X	2937	-0-	-287	-0-		90 1	2763 2	N		76	192 1		50
								84 9							
04		3120 X	2991	-0-	-129	-0-		90 1	2748 2	N		139			189
								153 9							
05		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		90 1	2980 2	N		36	190 1		35
								40 9							
06		2880 X	2700	-0-	-180	-0-		90 1	2610 2	N		-0-			35
								90 1	2589 2	N		159			194
07		3100 X	2854	-0-	-246	-0-		175 9							

BROTHERS			WELL #:		11	RRCID -> 226568			COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656			
02		4176 X	3834	-0-	-342	-0-		80 1	3731 2	N		21			57
								23 9							
03		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-		72 1	6991 2	N		173	190 1		40
								190 9							
04		4320 X	4250	-0-	-70	-0-		80 1	4140 2	N		27			67
								30 9							
05		4464 X	4389	-0-	-75	-0-		80 1	4276 2	N		30			97
								33 9							
06		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-		67 1	4969 2	N		215	188 1		124
								237 9							
*07		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-		80 1	7391 2	N		70			194
								77 9							

BROTHERS			WELL #:		15	RRCID -> 226569			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608			
02		6235 X	4437	-0-	-1798	-0-		56 1	4225 2	N		142	196 1	2 8	54
								156 9							
03		6665 X	3609	-0-	-3056	-0-		63 1	3518 2	N		25			79
								28 9							
04		6450 X	4338	-0-	-2112	-0-		54 1	4128 2	N		142	175 1	1 8	45
								156 9							
05		7471 X	3691	-0-	-3780	-0-		85 1	3593 2	N		12			57
								13 9							
06		4590 X	3173	-0-	-1417	-0-		74 1	3093 2	N		5			62
								6 9							
07		4743 X	3274	-0-	-1469	-0-		74 1	3180 2	N		18			80
								20 9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	72	1	5852	2	N	191	191 1	7 8 62
03	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	210	9	5973	2	N	157	192 1	27
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	80	1	4487	2	N	-0-		27
05	4464 X	2949	-0-	-1515	-0-	80	1	2856	2	N	12		39
06	4320 X	3440	-0-	-880	-0-	13	9	3371	2	N	-0-		39
*07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	62	1	6575	2	N	70		109
						77	9						

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

02	5191 X	4748	-0-	-443	-0-	80	1	4533	2	N	123	184 1	157
03	5549 X	5212	-0-	-337	-0-	135	9	5029	2	N	94	182 1	69
04	5370 X	5321	-0-	-49	-0-	80	1	5099	2	N	129		198
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	142	9	5261	2	N	84	176 1	106
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	80	1	4829	2	N	125		231
07	5487 X	5099	-0-	-388	-0-	92	9	4865	2	N	140	183 1	188
						138	9						
						80	1						
						154	9						

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

02	11397 X	7884	-0-	-3513	-0-	69	1	7488	2	N	297	183 1	2 8 209
03	12183 X	8160	-0-	-4023	-0-	327	9	7812	2	N	248	380 1	77
04	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	75	1	8522	2	N	179	188 1	1 8 67
05	9176 X	7643	-0-	-1533	-0-	273	9	7554	2	N	27		94
06	8880 X	7451	-0-	-1429	-0-	80	1	7292	2	N	72		166
07	9083 X	6475	-0-	-2608	-0-	197	9	6360	2	N	36	175 1	27
						59	1						
						30	9						
						80	1						
						79	9						
						75	1						
						40	9						

 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 -	11471
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		5742 X	3312	-0-	-2430	-0-	90 1	3222 2	N	-0-			202
03		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	90 1	7375 2	N	194	189 1		207
							213 9						
04		6150 X	4474	-0-	-1676	-0-	90 1	4365 2	N	17	192 1		32
							19 9						
05		6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	90 1	3805 2	N	-0-			32
06		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	90 1	9913 2	N	194	189 1		37
							213 9						
07		7688 X	5928	-0-	-1760	-0-	90 1	5838 2	N	-0-			37

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 -	11244
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3463 2	411 9	N	374	359 1	2 8	62
03		4030 X	3104	-0-	-926	-0-	2926 2	178 9	N	162	192 1		32
04		3900 X	3147	-0-	-753	-0-	3141 2	6 9	N	5			37
05		4154 X	3118	-0-	-1036	-0-	3112 2	6 9	N	5			42
06		4020 X	2910	-0-	-1110	-0-	2907 2	3 9	N	3			45
07		4154 X	2310	-0-	-1844	-0-	2302 2	8 9	N	7			52

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 -	9224
02		9831 X	9012	-0-	-819	-0-	55 1	8592 2	N	332	190 1		231
							365 9						
03		10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	55 1	8230 2	N	13	189 1		55
							14 9						
04		10170 X	7986	-0-	-2184	-0-	55 1	7722 2	N	190	191 1		54
							209 9						
05		9641 X	8592	-0-	-1049	-0-	55 1	8506 2	N	28			82
							31 9						
06		9330 X	7783	-0-	-1547	-0-	55 1	7578 2	N	136			218
							150 9						
07		9641 X	6299	-0-	-3342	-0-	55 1	6238 2	N	5	186 1		37
							6 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 -	11770
02		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	90 1	4595 2	N	22	4 8		50
							24 9						
03		3193 X	3097	-0-	-96	-0-	90 1	3007 2	N	-0-			50
04		4020 X	3115	-0-	-905	-0-	90 1	3025 2	N	-0-			50
05		5022 X	3173	-0-	-1849	-0-	90 1	3083 2	N	-0-			50
06		4860 X	2688	-0-	-2172	-0-	90 1	2598 2	N	-0-			50
07		5022 X	2832	-0-	-2190	-0-	90 1	2742 2	N	-0-			50

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493										
BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	23925 X	21395	-0-	-2530	-0-	20 1	21023 2	N	320	361 1	3 8	87
						352 9						
03	25575 X	22350	-0-	-3225	-0-	20 1	22166 2	N	149	181 1		55
						164 9						
04	24750 X	21240	-0-	-3510	-0-	20 1	20967 2	N	230	183 1	1 8	101
						253 9						
05	22878 X	21586	-0-	-1292	-0-	20 1	21305 2	N	237	191 1	1 8	146
						261 9						
06	22140 X	20245	-0-	-1895	-0-	20 1	20072 2	N	139	186 1		99
						153 9						
07	22878 X	20300	-0-	-2578	-0-	20 1	19774 2	N	460	376 1		183
						506 9						

BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792			
02	24476 X	19300	-0-	-5176	-0-	80 1	18983 2	N	215	188 1	7 8	134
						237 9						
03	24552 X	22866	-0-	-1686	-0-	80 1	22510 2	N	251	191 1		194
						276 9						
04	23760 X	19303	-0-	-4457	-0-	80 1	18920 2	N	275	367 1	3 8	99
						303 9						
05	24242 X	19303	-0-	-4939	-0-	80 1	19021 2	N	184	185 1	1 8	97
						202 9						
06	22140 X	17598	-0-	-4542	-0-	80 1	17268 2	N	227	187 1	1 8	136
						250 9						
07	22878 X	19525	-0-	-3353	-0-	80 1	19239 2	N	187	184 1		139
						206 9						

RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255			
02	21257 X	15824	-0-	-5433	-0-	90 1	15688 2	N	42	2 8		241
						46 9						
03	22723 X	18052	-0-	-4671	-0-	90 1	17668 2	N	267	384 1		124
						294 9						
04	20580 X	16140	-0-	-4440	-0-	90 1	16035 2	N	14			138
						15 9						
05	18600 X	16492	-0-	-2108	-0-	90 1	16314 2	N	80			218
						88 9						
06	17460 X	15990	-0-	-1470	-0-	90 1	15733 2	N	152	189 1		181
						167 9						
07	18042 X	15943	-0-	-2099	-0-	90 1	15697 2	N	142	190 1		133
						156 9						

MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217			
02	34133 X	26781	-0-	-7352	-0-	26419 2	362 9	N	329	385 1	4 8	243
						28590 2	573 9	N	521	568 1		196
03	36487 X	29163	-0-	-7324	-0-	26991 2	308 9	N	280	384 1	1 8	91
						27531 2	182 9	N	165			256
04	30180 X	27299	-0-	-2881	-0-	26845 2	411 9	N	374	374 1	1 8	255
						25841 2	257 9	N	234	377 1		112
05	31186 X	27713	-0-	-3473	-0-							
06	28230 X	27256	-0-	-974	-0-							
07	29171 X	26098	-0-	-3073	-0-							

RUSSELL		WELL #: 11		RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033			
02	24969 X	20553	-0-	-4416	-0-	20307 2	246 9	N	224	372 1	2 8	109
						24338 2	374 9	N	340	188 1	4 8	257
03	26691 X	24712	-0-	-1979	-0-	21028 2	397 9	N	361	374 1		244
						22785 2	296 9	N	269	373 1	3 8	137
04	25830 X	21425	-0-	-4405	-0-	21777 2	378 9	N	344	189 1	3 8	289
						20956 2	229 9	N	208	378 1		119
05	25637 X	23081	-0-	-2556	-0-							
06	23910 X	22155	-0-	-1755	-0-							
07	24707 X	21185	-0-	-3522	-0-							

BUCKSHOT (4950)			12961 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP			414648														
ROBB -B-			WELL #: 1		RRCID -> 056497			COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BUCKSHOT UNIT			WELL #: 45		RRCID -> 070570			COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC			781909														
WHEELER			WELL #: 1		RRCID -> 054542			COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A							

02		203 #	5	-0-	-198	-0-	5	3			N	-0-					32
03		217 #	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					32
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	32	7			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

02		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					82
03		589 #	299	-0-	-290	-0-	299	3			N	-0-					82
04		622 R	622	-0-	-0-	-0-	576	2	46	4	N	-0-					82
05		620 #	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					82
06		600 #	21	-0-	-579	-0-	21	2			N	-0-					82
07		527 #	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					82

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

02		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					12
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					12
04		771 R	771	-0-	-0-	-0-	753	2	18	9	Y	16					28
05		889 R	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8					36
06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7					43
*07		914 R	914	-0-	-0-	-0-	905	2	9	9	Y	8					51

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

02		740 R	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	Y	2					59
03		775 #	531	-0-	-244	-0-	531	3			Y	-0-					59
04		750 #	593	-0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-					59
05		806 #	584	-0-	-222	-0-	584	2			Y	-0-					59
06		780 #	379	-0-	-401	-0-	350	2	29	9	Y	26					85
07		806 #	516	-0-	-290	-0-	516	2			Y	-0-					85

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500			ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 781909												
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2			RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973			TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-		348 3		3 9	Y	3			90
03	372 #	250	-0-	-122	-0-		250 3			Y	-0-			90
04	582 R	582	-0-	-0-	-0-		582 2			Y	-0-			90
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-		662 2			Y	-0-			90
06	566 R	566	-0-	-0-	-0-		525 2		41 9	Y	37			127
*07	609 R	609	-0-	-0-	-0-		609 2			Y	-0-			127

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1			RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973			TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A				
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-		611 3			Y	-0-			40
03	62 #	38	-0-	-24	-0-		38 3			Y	-0-			40
04	957 R	957	-0-	-0-	-0-		953 2		4 9	Y	4			44
05	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-		1417 2		2 9	Y	2			46
06	773 R	773	-0-	-0-	-0-		764 2		9 9	Y	8			54
*07	945 R	945	-0-	-0-	-0-		932 2		13 9	Y	12			66

PARKER		WELL #: S121			RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989			TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940				
02	1392 #	176	-0-	-1216	-0-		175 3		1 9	N	1	1 8		66
03	1488 #	663	-0-	-825	-0-		663 3			N	-0-			66
04	660 #	461	-0-	-199	-0-		461 2			N	-0-			66
05	837 R	837	-0-	-0-	-0-		837 2			N	-0-			66
06	993 R	993	-0-	-0-	-0-		934 2		59 9	N	54			120
07	651 #	599	-0-	-52	-0-		599 2			N	-0-			120

PARKER		WELL #: 8			RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942				
02	948 R	948	-0-	-0-	-0-		948 3			N	-0-			26
03	713 #	414	-0-	-299	-0-		414 3			N	-0-			26
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-		822 2			N	-0-			26
05	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-		1242 2			N	-0-			26
06	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-		935 2		77 9	N	70			96
*07	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-		1206 2			N	-0-			96

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	-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-

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-

CEDAR LAKE (YATES) //CONT.// 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416

02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2				N	-0-					48
03	651 #	624	-0-	-27	-0-	-0-	624	2				N	-0-					48
04	660 #	240	-0-	-420	-0-	-0-	240	2				N	-0-					48
05	682 #	156	-0-	-526	-0-	-0-	156	2				N	-0-					48
06	660 #	187	-0-	-473	-0-	-0-	187	2				N	-0-					48
07	651 #	139	-0-	-512	-0-	-0-	139	2				N	-0-					48

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	824	3		N	-0-					30
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	695	3		N	-0-					30
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	684	3		N	-0-					30
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	979	1	756	3		N	-0-					30
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	739	3		N	-0-					30
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	1				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	725 N	619	-0-	-106	-0-	-0-	619	2				N	-0-					8
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

CLAUENE (SAN ANDRES) 18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
 ROGERS, S. K. OIL, INC. 725013
 PACE WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

02	1450 #	1441	-0-	-9	-0-	-0-	1439	2	2	9		N	2					41
03	1581 #	1030	-0-	-551	-0-	-0-	1028	2	2	9		N	2					43
04	1530 #	1488	-0-	-42	-0-	-0-	1485	2	3	9		N	3					46
05	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	150	9		N	136	163	1			19
06	1500 #	1186	-0-	-314	-0-	-0-	1185	2	1	9		N	1					20
07	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	-0-	1521	2	2	9		N	2					22

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

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	14B DENY	-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				CNTY: GAINES			
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 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-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 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-

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

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	N	45 2		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105										
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525
02	232 N	125	-0-	-107	B	-0-	N	125 2		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	N	126 2		-0-		
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	N	127 2		-0-		
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	128 2		-0-		
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	N	129 2		-0-		
*07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	N	130 2		-0-		

RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3496 - 3570
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2016 - PLUGGED 03/22/16										

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
02	638 N	370	-0-	-268	B	-0-	N	370 2		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	N	371 2		-0-		
04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	N	370 2		-0-		
05	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	N	371 2		-0-		
06	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	N	372 2		-0-		
*07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	N	373 2		-0-		

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
02	725 N	250	-0-	-475	B	-0-	N	250 2		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	N	251 2		-0-		
04	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	N	252 2		-0-		
05	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	N	253 2		-0-		
06	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	N	254 2		-0-		
*07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	N	255 2		-0-		

G-M-K (BASAL YATES) NOW DEVELOPMENT CO., INC. JAMESON, R. E.		//CONT.//	33473 100 615790	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
		WELL #:	1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507		
M	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	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES) KNOX INDUSTRIES, INC. RILEY ESTATE			33473 750 473105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
		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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION BAYLISS			709719	NON-ASSOCIATED		CNTY: GAINES				
		WELL #:	1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499		
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	N	-0-		-0-
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-		-0-
05	2635 N	2571	-0-	-64	-0-	2571 2	N	-0-		-0-
06	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
07	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501 2	N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY				NON-ASSOCIATED		CNTY: GAINES				
		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-

HANFORD (YATES) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. ARCO FEE "214"			38686 700 263696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
		WELL #:	2	RRCID -> 229065	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514		
02	1972 X	1134	-0-	-838	-0-	25 1	1109 3	N	-0-	-0-
03	2108 X	1420	-0-	-688	-0-	25 1	1395 3	N	-0-	-0-
04	2010 X	485	-0-	-1525	-0-	25 1	460 3	N	-0-	-0-
05	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	25 1	1401 3	N	-0-	-0-
06	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	25 1	1394 3	N	-0-	-0-
07	1426 X	26	-0-	-1400	-0-	25 1	1 3	N	-0-	-0-

ELLIOT "214"				NON-ASSOCIATED		CNTY: GAINES				
		WELL #:	12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516		
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	25 1	2883 3	N	-0-	-0-
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	25 1	2337 3	N	-0-	-0-
04	1950 X	1204	-0-	-746	-0-	25 1	1179 3	N	-0-	-0-
05	3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	25 1	1646 3	N	-0-	-0-
06	3000 X	1688	-0-	-1312	-0-	25 1	1663 3	N	-0-	-0-
07	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	25 1	2821 3	N	-0-	-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3464 - 3554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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-

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 - 3028
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-				Y	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-				Y	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	297
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	297
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	297
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	297
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	297

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075		
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	203 N	-0-	-0-	-203	-0-		Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079		
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-		Y	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2966	- 3071		
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-		Y	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3073		
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-		Y	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073		
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-		Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052		
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-		Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-		Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045		
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069		
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062		
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069		
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082		
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				Y	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-				Y	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				Y	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-				Y	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 -	3072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SNOW OIL & GAS INC.				798635					CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 -	3122	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523					CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 -	3112	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	382	3	25 9	Y	23			72
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	510	3	23 9	Y	21	63 1		30
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	586	3	17 9	Y	15			45
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	621	3	23 9	Y	21			66
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	412	3	23 9	Y	21			87
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	439	3	13 9	Y	12	72 1		27

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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			48
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			48
04	330 N	102	-0-	-228	-0-	102	3		N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

TRINITY EOR, LLC				869999					CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 -	4100	
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-

JONES, JOHN S.				150143					CNTY: GAINES				
		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 -	3960	
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-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
05		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06		420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2		N	-0-			-0-
07		403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-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-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		435 N	49	-0-	-386	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		116 N	98	-0-	-18	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.// 42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 709719							
HOMANN		WELL #: 1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-	-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-	-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	952	-0-	-338	-0-	952 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	559	-0-	-712	-0-	559 2	N	-0-	-0-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #: 1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594	
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2	N	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-	-0-

HOMANN		WELL #: 3		RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-	-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-	-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	823 2	N	-0-	-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-	-0-
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
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	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		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
OPAL		WELL #: 1														
02	841 N	727	-0-	-114	-0-	727	2			N	-0-					30
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SSC, INC.		810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
SHOTS		WELL #: 1														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
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 LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING						
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
MASTERTSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999				TOTAL DEPTH 5930			PERF. 5335 - 5340			
02	580 N	529	-0-	-51	-0-	277	1	251	3	N	1	25	1			14
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	310	1	269	3	N	2					16
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	300	1	290	3	N	2					18
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	326	1	303	3	N	1					19
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	316	1	286	3	N	1					20
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	135	1	338	3	N	-0-	16	1			4
MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914			PERF. 5295 - 5301			
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	830	1	754	3	N	2	15	1			11
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930	1	806	3	N	5					16
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900	1	870	3	N	5					21
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	978	1	910	3	N	3					24
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3					27
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406	1	1013	3	N	1	22	1			6
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5437 - 5443			
02	1769 N	1587	-0-	-182	-0-	830	1	754	3	N	3	19	1			13
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930	1	806	3	N	5					18
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900	1	870	3	N	5					23
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	978	1	910	3	N	3					26
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3					29
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	23	1			6
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122			PERF. 5461 - 5464			
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-

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212497 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	138	1	126	3	N	1	5	1			3
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	155	1	134	3	N	1					4
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	150	1	145	3	N	1					5
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	163	1	152	3	N	-0-					5
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	158	1	143	3	N	1					6
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	5	1			1

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 MASTERTSON, R. S. WELL #: 7601 RRCID -> 117775 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394

02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	548	1	1136	3	N	-0-					150
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	551	1	1268	3	N	-0-					150
04	1740 N	1302	-0-	-438	-0-	493	1	809	3	N	-0-					150
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	588	1	1290	3	N	-0-					150
06	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	590	1	1111	3	N	-0-					150
07	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	549	1	563	3	N	-0-					150

MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423

02	493 N	344	-0-	-149	-0-	112	1	232	3	N	-0-					62
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	104	1	239	3	N	-0-					62
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	140	1	231	3	N	-0-					62
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	101	1	221	3	N	-0-					62
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	109	1	205	3	N	-0-					62
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	100	1	102	3	N	-0-					62

JUNIPER (BEND CONGL.) 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GAEA SERVICES, INC. 292356
 LOWRANCE, ED WELL #: 1 RRCID -> 169391 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5696 - 5710

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2016 - P/A 08/01/16

MASTERTSON WELL #: 4A RRCID -> 177460 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-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	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2016 - P/A 08/15/16

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
MASTERTSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868																
M	O	GAS	INJECT.	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERTSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERTSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERTSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930																
02	2349	N	2116	-0-	-233	-0-	1107	1	1005	3	N	4	30	1		20
03	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	930	1	806	3	N	5				25
04	2340	N	1776	-0-	-564	-0-	900	1	870	3	N	5				30
05	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	978	1	910	3	N	3				33
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3				36
07	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	406	1	1013	3	N	1	29	1		8
							1	9								

MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		CODE	CODE	
02	58 N	44	-0-	-14	-0-		14	1	30	3	N	-0-	19
03	62 N	52	-0-	-10	-0-		16	1	36	3	N	-0-	19
04	60 N	10	-0-	-50	-0-		4	1	6	3	N	-0-	19
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	19
06	60 N	13	-0-	-47	-0-		5	1	8	3	N	-0-	19
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-		61	1	62	3	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
02	2900 X	2853	-0-	-47	-0-		2853	3		N	-0-	179
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-		2580	3		N	-0-	179
04	2580 X	1960	-0-	-620	-0-		1960	3		N	-0-	179
05	3038 X	2434	-0-	-604	-0-		2434	3		N	-0-	179
06	2490 N	1687	-0-	-803	-0-		1687	3		N	-0-	179
07	2015 N	788	-0-	-1227	-0-		788	3		N	-0-	179

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-		2430	3		N	-0-	140	
03	2573 X	2288	-0-	-285	-0-		2288	3		N	-0-	140	
04	2490 X	1883	-0-	-607	-0-		1883	3		N	-0-	140	
05	2604 X	1691	-0-	-913	-0-		1691	3		N	-0-	140	
06	2520 X	2062	-0-	-458	-0-		2062	3		N	-0-	140	
07	2604 X	854	-0-	-1750	-0-		854	3		N	-0-	140	

WILD HORSE ENERGY				923282									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972	
02	348 N	343	-0-	-5	-0-		343	2		N	-0-	8	
03	310 N	274	-0-	-36	-0-		274	2		N	-0-	8	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2		N	-0-	8	
05	372 N	237	-0-	-135	-0-		237	2		N	-0-	8	
06	270 N	269	-0-	-1	-0-		269	2		N	-0-	8	
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	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-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382									
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731	
02	667 #	554	-0-	-113	-0-		554	3		N	-0-	-0-	
03	620 #	408	-0-	-212	-0-		408	3		N	-0-	-0-	
04	600 #	116	-0-	-484	-0-		116	3		N	-0-	-0-	
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-	
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-	
07	589 #	79	-0-	-510	-0-		79	3		N	-0-	-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382												
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758												
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 COND PROD	EOM BALANCE

02		1624 #	1346	-0-	-278	-0-	1346	3			N	132
03		2108 #	623	-0-	-1485	-0-	623	3			N	132
04		2040 #	17	-0-	-2023	-0-	17	3			N	132
05		2108 #	12	-0-	-2096	-0-	12	3			N	132
06		1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	132
07		1426 #	10	-0-	-1416	-0-	10	1			N	132

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	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	-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	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	225

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668												
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710												

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197

D C OIL COMPANY, INC. 196082												
MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948												

02		58 #	36	-0-	-22	-0-	36	3			Y	-0-
03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-
04		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-
05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-
*07		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
 MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971

M 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	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

02	232 #	133	-0-	-99	-0-	133	3			N	-0-					65
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					65
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					65
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					65
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					65
07	682 #	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					65

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

02	87 #	86	-0-	-1	-0-	30	1	56	9	Y	51					116
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	9	Y	48	130	1			34
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51					85
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	9	Y	63					148
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	31	1	33	9	Y	30	150	1			28
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	9	Y	36					64

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

02	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	427	-0-	-173	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 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	380 R	380	-0-	-0-	-0-	335	2	45	9	Y	41					177
03	372 #	239	-0-	-133	-0-	183	2	56	9	Y	51					228
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	342	2	69	9	Y	63	109	1			182
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	349	2	63	9	Y	57	113	1			126
06	390 #	337	-0-	-53	-0-	265	2	72	9	Y	65					191
07	434 #	375	-0-	-59	-0-	339	2	36	9	Y	33	110	1			114

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

02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	Y	20					77
03	682 #	393	-0-	-289	-0-	365	2	28	9	Y	25					102
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	Y	32	54	1			80
05	744 #	731	-0-	-13	-0-	699	2	32	9	Y	29	55	1			54
06	720 #	565	-0-	-155	-0-	530	2	35	9	Y	32					86
07	744 #	697	-0-	-47	-0-	678	2	19	9	Y	17	54	1			49

 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

02	58 #	54	-0-	-4	-0-	36	1	18	9	Y	16					49
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	34	1	21	9	Y	19	31	1			37
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	37	1	17	9	Y	15					52
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	35	1	14	9	Y	13					65
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	31	1	8	9	Y	7	22	1			50
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	40	1	11	9	Y	10					60

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

02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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	116 #	115	-0-	-1	-0-	115	1			Y	-0-					14
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					14
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					14
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					14
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					14
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					14

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

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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	1	Y	-0-			1
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	1	Y	-0-			1
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	1	Y	-0-			1
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	1	Y	-0-			1
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	1	Y	-0-			1
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	1	Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	135	1	1 9 Y	1			100
*03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	1	1 9 Y	1			101
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-			101
05	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	1	Y	-0-			101
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	1	Y	-0-			101
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	109	1	2 9 Y	2			103

JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
02	464 #	265	-0-	-199	-0-	265	3	N	-0-			130
03	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3	N	-0-			130
04	480 #	321	-0-	-159	-0-	321	3	N	-0-			130
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			130
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			130
07	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-			130

KALA OIL COMPANY				450240								
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892
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-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																			
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

STEWARD ENERGY II, LLC 819609																			
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875																			
02		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					44
03		637 R	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					44
04		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					44
*05		959 R	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					44
06		510 #	496	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	496	3			N	-0-					44
07		527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938																			
02		10 #	6	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-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-

SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-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-

SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 - 4747			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-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-

SLAUGHTER "22"				WELL #: 1	RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-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-

LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670 - 4720			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84	
07	0 #	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204	
07	14B2 EXT	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	

WALSH PETROLEUM, INC.		894720												
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	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-	

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 - 4812		
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-	

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-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
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 #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774				
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-

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-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182														
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335														
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A														
02	713 R	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	N	10			171
03	713 #	505	-0-	-208	-0-	499	3	6	9	N	5			176
04	660 #	587	-0-	-73	-0-	581	3	6	9	N	5			181
05	775 #	713	-0-	-62	-0-	705	3	8	9	N	7			188
06	750 #	366	-0-	-384	-0-	366	3			N	-0-			188
07	775 #	177	-0-	-598	-0-	177	3			N	-0-			188

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 G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	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 #:		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 G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
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 #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
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 #:		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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
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 #:		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 G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

02		58 N	15	-0-	-43	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918			
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

MIRAGE (STRAWN)			62042 400		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY			
CAZADOR OPERATING, LLC			140633											
TAYLOR "46"			WELL #: 1		RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370			
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		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			
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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10846 #	6851	-0-	-3995	-0-	55	1	6793	2	Y	3		210
03	11594 #	6863	-0-	-4731	-0-	55	1	6808	2	Y	-0-	172 1	38
04	11220 #	7538	-0-	-3682	-0-	55	1	7440	2	Y	39		77
05	9021 #	7951	-0-	-1070	-0-	43	9	7868	2	Y	25		102
06	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	55	1	8055	2	Y	16		118
*07	7883 R	7883	-0-	-0-	-0-	18	9	7815	2	Y	12		130
						13	9						

NEWSOM (YATES) 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-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-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-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-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153

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-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027

02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	225	185 1	86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		86

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	171	186 1	113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		113

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 -	3138
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-				Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 -	3085
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 -	3070
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 -	3075
02	2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-				Y	-0-		-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-		-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 -	3161
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 -	3064
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		197
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		197
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		197
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		197
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		197

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	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-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

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

02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

02	2117 N	-0-	-0-	-2117	-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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	667 N	-0-	-0-	-667	-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-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204 PERF.	2926 - 3004	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-						-0-
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						-0-
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202 PERF.	2937 - 3017	
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2928 - 3006	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209 PERF.	2917 - 2996	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202 PERF.	2918 - 2996	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2920 - 2999	
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF.	2938 - 3016	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					43
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					43
04	1200 N	923	-0-	-277	-0-	-0-	923	3			N	-0-					43
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					43
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					43
07	961 N	605	-0-	-356	-0-	-0-	605	3			N	-0-					43

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 MASTERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A

02	261 N	165	-0-	-96	-0-	-0-	30	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	-0-	34	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	-0-	22	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	180	3	Y	-0-					-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	278	3	Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	26	-0-	-191	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-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	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	183	-0-	-357	-0-	-0-	65	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	-0-	51	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	-0-	165	1	314	3	Y	-0-					-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	189	3	Y	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
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	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	281	1	721	3	Y	-0-	-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	402	1	965	3	Y	-0-	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	501	1	925	3	Y	-0-	-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	455	1	876	3	Y	-0-	-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	415	1	789	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
02	609 N	512	-0-	-97	-0-	144	1	368	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	147	1	348	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
05	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	Y	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	Y	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	59	1	112	3	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	70	1	135	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	20	1	38	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
02	174 N	83	-0-	-91	-0-	22	1	61	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	34	1	81	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	46	1	86	3	Y	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	3	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	34	1	58	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
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-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	22	1	54	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	13	1	31	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	16	1	30	3	Y	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	10	1	8	3	Y	-0-	-0-

PRUDENCE (ATOKA) OASIS OPERATING, INC. RATLIFF		73303 333 617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157							
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	2900 N	5322	-0-	2422	2422	5322	2			N	-0-					94
03	3100 N	8103	-0-	5003	7425	8103	2			N	-0-					94
04	3000 N	8279	-0-	5279	12704	8279	2			N	-0-					94
05	20873 X	8169	-0-	-12704	-0-	8169	2			N	-0-					94
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					94
07	2976 X	540	-0-	-2436	-0-	540	2			N	-0-					94

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, FLOYCE		631462		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158							
		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158							
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	82	1	87	3	Y	-0-					132
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	85	1	69	3	Y	-0-					132
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	91	1	78	3	Y	-0-					132
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	105	1	102	3	Y	-0-					132
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	100	1	89	3	Y	-0-					132
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	115	1	66	3	Y	-0-					132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975			TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A							
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	34	1	38	3	Y	-0-					17
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	35	1	29	3	Y	-0-					17
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	20	1	16	3	Y	-0-					17
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	3	Y	-0-					17
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	26	1	23	3	Y	-0-					17
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	40	1	19	3	Y	-0-					17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976			TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A							
02	2552 X	1709	-0-	-843	-0-	828	1	881	3	Y	-0-					17
03	2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	809	1	661	3	Y	-0-					17
04	2370 X	1623	-0-	-747	-0-	877	1	746	3	Y	-0-					17
05	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	840	1	795	3	Y	-0-					17
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	838	1	752	3	Y	-0-					17
07	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1017	1	588	3	Y	-0-					17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. TAYLOR		806470		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154							
		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154							
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1043	-0-	-697	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) GUNN OIL COMPANY MASTERTSON PN		73304 500 339493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING							
		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432							
02	0 N	-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-

PRUDENCE, N. (CANYON)		//CONT.// 73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493									
MASTERSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 4609		PERF. 3925 - 4290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC.		110016									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2813 X	2426	-0-	-387	-0-	129	1	2257	2	Y	48
						40	9				
03	3007 X	2323	-0-	-684	-0-	129	1	2180	2	Y	25
						14	9				
04	2910 X	2235	-0-	-675	-0-	58	1	2163	2	Y	22
						14	9				
05	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	60	1	2251	2	Y	24
						12	9				
06	2640 X	2605	-0-	-35	-0-	68	1	2525	2	Y	21
						12	9				
*07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	70	1	2613	2	Y	19
						13	9				

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727	
02	319 N	172	-0-	-147	-0-	5	1	165	2	Y	-0-
						2	9				
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	14	1	538	2	Y	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017	
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1308	2	Y	-0-
						2	9				
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1391	2	Y	-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1256	2	Y	-0-
						3	9				
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	31	1	1169	2	Y	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	Y	-0-
07	1085 N	989	-0-	-96	-0-	26	1	963	2	Y	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	Y	23
						18	9				
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	27	1	1015	2	Y	-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	49	1	1825	2	Y	-0-
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
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	* EOM BALANCE
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	19	4	1	19
						21	9							
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	Y	41	13	1	47
						45	9							
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	Y	31	6	0	59
						34	9					13	1	
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	14	1	520	2	Y	26	26	1	59
						29	9							
06	840 N	615	-0-	-225	-0-	15	1	572	2	Y	25	36	1	48
						28	9							
07	744 N	398	-0-	-346	-0-	10	1	362	2	Y	24	33	1	39
						26	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	116	1	3657	2	Y	50	61	1	63
						55	9							
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	205	1	3474	2	Y	57	47	1	73
						63	9							
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	87	1	3244	2	Y	50	16	0	89
						55	9					18	1	
05	4309 X	3701	-0-	-608	-0-	96	1	3560	2	Y	41	36	1	94
						45	9							
06	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	102	1	3799	2	Y	38	57	1	75
						42	9							
07	4092 X	3648	-0-	-444	-0-	94	1	3508	2	Y	42	51	1	66
						46	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	5	9	1	5
						6	9							
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	115	1	1957	2	Y	13	3	1	15
						14	9							
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	49	1	1831	2	Y	12	2	0	21
						13	9					4	1	
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	39	1	1447	2	Y	11	9	1	23
						12	9							
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	37	1	1370	2	Y	9	13	1	19
						10	9							
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	Y	11	13	1	17
						12	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	80	1	2519	2	Y	31	37	1	40
						34	9							
03	3100 N	3294	-0-	194	194	182	1	3081	2	Y	28	30	1	38
						31	9							
04	2952 N	2758	-0-	-194	-0-	72	1	2662	2	Y	22	10	0	41
						24	9					9	1	
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	22	18	1	45
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	16	25	1	36
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	21	24	1	33

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																						
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) 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		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	36	1	1133	2	Y	-0-	8	1			-0-					
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-					-0-					
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	Y	-0-					-0-					
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	Y	-0-					-0-					
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	Y	-0-					-0-					
*07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	26	1	948	2	Y	-0-					-0-					

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
02		1131 N	846	-0-	-285	-0-	26	1	820	2	Y	-0-	10	1			-0-					
03		1271 N	1093	-0-	-178	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-					-0-					
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	-0-					-0-					
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	-0-					-0-					
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	-0-					-0-					
*07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	Y	-0-					-0-					

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643	
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-					

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704	
02		783 N	628	-0-	-155	-0-	19	1	609	2	Y	-0-	6	1			-0-					
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					-0-					
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	Y	-0-					-0-					
05		682 N	672	-0-	-10	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					-0-					
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	29	1	1083	2	Y	-0-					-0-					
*07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	Y	-0-					-0-					

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934	
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1450	2	Y	20	32	1			27					
							22	9														
03		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	111	1	1889	2	Y	13	21	1			19					
							14	9														
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	10	7	0	4	1	18					
							11	9														
05		2077 N	2008	-0-	-69	-0-	52	1	1945	2	Y	10	8	1			20					
							11	9														
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	51	1	1909	2	Y	10	11	1			19					
							11	9														
*07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	51	1	1910	2	Y	12	13	1			18					
							13	9														

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
02		1305 N	965	-0-	-340	-0-	30	1	935	2	Y	-0-	18	1			-0-					
03		1674 N	1306	-0-	-368	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-					-0-					
04		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	34	1	1276	2	Y	-0-					-0-					
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1416	2	Y	-0-					-0-					
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-					-0-					
*07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	Y	-0-					-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE										
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104						
M	O	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-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724						
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	158	1	4992	2	Y	97	86	1			121
						107	9									
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	325	1	5513	2	Y	110	89	1			142
						121	9									
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	132	1	4898	2	Y	91	31	0	36	1	166
						100	9									
05	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	100	1	3721	2	Y	83	70	1			179
						91	9									
06	5670 X	3854	-0-	-1816	-0-	98	1	3662	2	Y	85	105	1			159
						94	9									
07	5859 X	3304	-0-	-2555	-0-	84	1	3113	2	Y	97	109	1			147
						107	9									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7524 - 8038						
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	37	1	1174	2	Y	21	35	1			33
						23	9									
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-	26	1			7
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	-0-	7	0			-0-
05	1023 N	956	-0-	-67	-0-	25	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	23	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	918	-0-	-105	-0-	24	1	894	2	Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646						
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	27	1	845	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36	1	1354	2	Y	-0-					-0-
05	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	53	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	46	1	1722	2	Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780						
02	1450 N	889	-0-	-561	-0-	27	1	862	2	Y	-0-	21	1			3
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	101	1	1719	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	2	Y	-0-					-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	62	1	2310	2	Y	-0-					-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	61	1	2261	2	Y	-0-					-0-
*07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	59	1	2188	2	Y	-0-					-0-

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074

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	EOM BALANCE
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	53	1	1659	2	Y	26	35	1		36
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	104	1	1767	2	Y	1	28	1		9
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	46	1	1715	2	Y	-0-	9	0		-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	32	1	1198	2	Y	-0-				-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	Y	-0-				-0-
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1	1085	2	Y	-0-				-0-

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856

02	4292 X	2724	-0-	-1568	-0-	82	1	2574	2	Y	62	50	1		71
03	4588 X	4252	-0-	-336	-0-	229	1	3883	2	Y	127	51	1		147
04	4440 X	3584	-0-	-856	-0-	140	9	3380	2	Y	103	20	0	41 1	189
05	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	113	9	3703	2	Y	98	81	1		206
06	3810 X	3715	-0-	-95	-0-	100	1	3520	2	Y	92	119	1		179
07	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	108	9	3580	2	Y	93	123	1		149

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236

02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-	2	1		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	6	1	224	2	Y	-0-				-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-				-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-				-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-				-0-

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572

02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	65	1	2061	2	Y	48	43	1		59
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	144	1	2440	2	Y	59	43	1		75
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	65	9	2271	2	Y	51	15	0	19 1	92
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	52	1	1931	2	Y	50	38	1		104
06	2250 N	1584	-0-	-666	-0-	55	9	1499	2	Y	41	59	1		86
07	2325 N	1977	-0-	-348	-0-	40	1	1872	2	Y	50	59	1		77

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216

02	4176 X	3851	-0-	-325	-0-	116	1	3674	2	Y	55	64	1		69
03	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	203	1	3440	2	Y	64	52	1		81
04	4110 X	3341	-0-	-769	-0-	70	9	3196	2	Y	54	18	0	20 1	97
05	4185 X	3440	-0-	-745	-0-	86	1	3298	2	Y	48	40	1		105
06	3990 X	3123	-0-	-867	-0-	59	9	2992	2	Y	46	62	1		89
07	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	80	1	3548	2	Y	55	61	1		83

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE										
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493										
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	M	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436										
02	2349 N	2118	-0-	-231	-0-	70	1	2048	2	30
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			30
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	70	1	2230	2	30
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	68	1	2346	2	30
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	56	1	1988	2	30
07	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	70	1	2165	2	30

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750										
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932										
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-				N	142
03	1302 X	211	-0-	-1091	-0-	211	2		N	142
04	660 X	232	-0-	-428	-0-	232	2		N	142
05	651 X	203	-0-	-448	-0-	203	2		N	142
06	270 X	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	142
07	248 X	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862										
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061										
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129										
02	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-				N	87
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
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	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					88
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-					N	-0-					44
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					44
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					44
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
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-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
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-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
DOSS, M. S.		WELL #:		4	RRCID ->	202712	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	4769	PERF. 2874 - 3006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087		
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.		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118		
N. JENKINS "363"				516255									
02		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066		
02		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098		
02		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118		
02		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
M	O	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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
SEABOARD OPERATING CO. 760960
CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

02	2349 N	2023	-0-	-326	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
03	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
*07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
HESS SEMINOLE ASSETS LLC 381674
MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298

02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2		N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020767 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 3302 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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
05	2356 N	1331	-0-	-1025	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2	N	-0-		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191 2	N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
02	5307 X	3089	-0-	-2218	-0-	3089 2	N	-0-		-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-		-0-
04	3870 X	527	-0-	-3343	-0-	527 2	N	-0-		-0-
05	3565 X	3222	-0-	-343	-0-	3222 2	N	-0-		-0-
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2	N	-0-		-0-
*07	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2	N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-		-0-
03	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-		-0-
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3521	-0-	521	521	3521 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	5494	-0-	2394	2915	5494 2	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
02	899 N	816	-0-	-83	-0-	816 2	N	-0-		-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 2	N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	N	-0-		-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-		-0-
04	2790 X	2578	-0-	-212	-0-	2578 2	N	-0-		-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2	N	-0-		-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684 2	N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
02	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2	N	-0-		-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2	N	-0-		-0-
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2	N	-0-		-0-
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307
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	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	3271	-0-	3271	3271	3271	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	2754	-0-	2754	6025	2754	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	3374	-0-	3374	9399	3374	2	N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-			-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
04	2160 N	1674	-0-	-486	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
*07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327
02	2900 N	3515	-0-	615	615	3515	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3300	-0-	200	815	3300	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2850	-0-	-150	665	2850	2	N	-0-			-0-
05	3611 X	2946	-0-	-665	-0-	2946	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2	N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242
02	841 N	739	-0-	-102	-0-	739	2	N	-0-			-0-
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2	N	-0-			-0-
04	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2	N	-0-			-0-
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2	N	-0-			-0-
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2	N	-0-			-0-
*07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458
02	1595 N	910	-0-	-685	-0-	910	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2	N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 - 3290
02	2407 N	1948	-0-	-459	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 - 3393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1943 N	1233	-0-	-710	-0-	1233	2		N	-0-		-0-	
03	2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1661	2		N	-0-		-0-	
04	1650 N	1303	-0-	-347	-0-	1303	2		N	-0-		-0-	
05	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2		N	-0-		-0-	
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-		-0-	
*07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-		-0-	

COFFEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213461	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3274 - 3389		
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-	

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3138 - 3249		
02	2900 N	2913	-0-	13	13	2913	2		N	-0-		-0-	
03	2869 N	2856	-0-	-13	-0-	2856	2		N	-0-		-0-	
04	2640 N	2551	-0-	-89	-0-	2551	2		N	-0-		-0-	
05	3007 N	2634	-0-	-373	-0-	2634	2		N	-0-		-0-	
06	2760 N	2751	-0-	-9	-0-	2751	2		N	-0-		-0-	
*07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-		-0-	

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3240 - 3355		
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-		-0-	
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-		-0-	
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-		-0-	
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-		-0-	
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-		-0-	
*07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		-0-	

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470		
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-	
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		-0-	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-		-0-	
05	1147 N	167	-0-	-980	-0-	167	2		N	-0-		-0-	
06	660 N	4	-0-	-656	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
07	713 N	41	-0-	-672	-0-	41	2		N	-0-		-0-	

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487		
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-	
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-	
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-		-0-	
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2		N	-0-		-0-	
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		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-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	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		CAPACITY		CNTY: GAINES					
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369		
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070		
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-

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-				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-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 - 5252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-				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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2016												

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	N/A
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
07	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	174	1	266	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	79	1	96	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	12	1	12	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	71	1	90	3	Y	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	160	1	214	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4547 - 4559
02	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3		N	-0-		-0-
03	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3		N	-0-		-0-
04	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3		N	-0-		-0-
05	10633 X	9362	-0-	-1271	-0-	9362	3		N	-0-		-0-
06	9840 X	8880	-0-	-960	-0-	8880	3		N	-0-		-0-
07	10106 X	8995	-0-	-1111	-0-	8995	3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
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-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
WALLACE		//CONT.//		849735	WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 -	4617	
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		203 N	159	-0-	-44	-0-	148	3	11	9	N	10			52	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	N	6			58	
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	134	3	6	9	N	5			63	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			63	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			63	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			63	

DINES				WELL #:	1	C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 -	4574	
02		609 N	451	-0-	-158	-0-	451	3			N	-0-			210	
03		651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-			210	
04		630 N	495	-0-	-135	-0-	495	3			N	-0-			210	
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			210	
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			210	
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			210	

TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854	WELL #:	1	C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 -	4602
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160	

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649	WELL #:	1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 -	8074	
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-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854	WELL #:	1	T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 -	7141
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								
BIG D ENERGY COMPANY				069344	WELL #:	1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	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-	

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	150 1	672 2	N	-0-		-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	150 1	267 2	N	-0-		-0-
04	690 N	250	-0-	-440	-0-	150 1	100 2	N	-0-		-0-
05	868 N	375	-0-	-493	-0-	150 1	225 2	N	-0-		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	150 1	349 2	N	-0-		-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	150 1	356 2	N	-0-		-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		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	928 N	803	-0-	-125	-0-	225 1	578 3	Y	-0-		-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	304 1	728 3	Y	-0-		-0-
04	960 N	736	-0-	-224	-0-	259 1	477 3	Y	-0-		-0-
05	868 N	771	-0-	-97	-0-	265 1	506 3	Y	-0-		-0-
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	261 1	494 3	Y	-0-		-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	423 1	634 3	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
04	14B DENY	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

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495			
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-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758			
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		203
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-		203
04	1110 N	636	-0-	-474	-0-	636 2		N	-0-		203
05	1178 N	629	-0-	-549	-0-	629 2		N	-0-		203
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	597 2		N	-0-		203
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2		N	-0-		203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

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	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-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

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	2900 N	2477	-0-	-423	969	2477	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2500	-0-	-600	369	2500	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	881	-0-	-1699	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-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

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	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-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M 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	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-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

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	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	3	9	9	N	8					140
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	664	3	17	9	N	15					155
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18	9	N	16					171
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	2	11	9	N	10					181
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1065	2	56	9	N	51					232
*07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1101	2	33	9	N	30					262

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	203 N	160	-0-	-43	-0-	63	1	97	2	N	-0-			77
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	N	-0-			77
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			77
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-			77
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	63	1	235	2	N	-0-			77
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	63	1	247	2	N	-0-			77

MAJORS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

02	11948 X	10934	-0-	-1014	-0-	10480	2	454	9	N	413	382	1	205
03	12772 X	11761	-0-	-1011	-0-	11457	2	304	9	N	276	383	1	98
04	12360 X	12316	-0-	-44	-0-	11999	2	317	9	N	288	191	1	195
05	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12502	2	223	9	N	203	190	1	208
06	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11361	2	65	9	N	59	186	1	81
07	12741 X	11289	-0-	-1452	-0-	11166	2	123	9	N	112			193

MAJORS A WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

02	4930 X	4564	-0-	-366	-0-	4564	2			N	-0-			45
03	5270 X	4774	-0-	-496	-0-	4671	2	103	9	N	94			139
04	5100 X	4633	-0-	-467	-0-	4516	2	117	9	N	106	191	1	54
05	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4621	2	200	9	N	182	189	1	47
06	4710 X	4418	-0-	-292	-0-	4361	2	57	9	N	52			99
07	4867 X	4682	-0-	-185	-0-	4601	2	81	9	N	74			173

LHB WELL #: 1 RRCID -> 255197 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668

02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	658	2	30	9	N	27	184	1	32
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	327	2	9	9	N	8			40
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	2	10	9	N	9			49
05	744 N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-			49
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13			62
07	1271 N	545	-0-	-726	-0-	537	2	8	9	N	7			69

KOEGLER WELL #: 1 RRCID -> 265447 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853

02	15428 X	13785	-0-	-1643	-0-	13724	2	61	9	N	55			84
03	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16751	2	118	9	N	107			191
04	15960 X	14007	-0-	-1953	-0-	13909	2	98	9	N	89	192	0	87
05	14725 X	14371	-0-	-354	-0-	14327	2	44	9	N	40			127
06	16320 X	14030	-0-	-2290	-0-	13989	2	41	9	N	37			164
07	16864 X	13666	-0-	-3198	-0-	13610	2	56	9	N	51	188	0	27

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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920
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	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #: 6549GC		RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 - 4748
02	14B2 EXT	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 4714 - 4772
02	14B2 EXT	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 #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4670 - 4754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790	
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	351431 X	351431	-0-	-0-	-0-	351077	2	354	9	N	322	322 0	-0-
03	349142 X	349142	-0-	-0-	-0-	348748	2	394	9	N	358	358 0	-0-
04	350589 X	350589	-0-	-0-	-0-	350065	2	524	9	N	476	476 0	-0-
05	372194 X	372194	-0-	-0-	-0-	371466	2	728	9	N	662	662 0	-0-
06	350452 X	350452	-0-	-0-	-0-	349522	2	930	9	N	845	845 0	-0-
*07	378699 X	378699	-0-	-0-	-0-	377820	2	879	9	N	799	799 0	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708 - 4798	
M	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		14B2 EXT	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		14B2 EXT	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 #:		6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737 - 4765	
02		14B2 EXT	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		14B2 EXT	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
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	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	14B2 EXT	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-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
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 #: 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-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
M	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	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	14B2 EXT	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-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800		
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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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-	

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136		
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 #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759		
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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 #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 -	4795
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	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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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 #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 -	4775
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	14B2	EXT	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 #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736	
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		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		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-

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		14B2 EXT	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 #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769	
02		14B2 EXT	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		14B2 EXT	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 #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
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	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 #: 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	14B2 EXT	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 #: 4668GC		RRCID -> 246016	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 4915	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 #: 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-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757	
02	14B2 EXT	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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.				945936								
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752			
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	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 PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	25893 3		N	-0-			-0-
03	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824 3		N	-0-			-0-
04	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	22126 3		N	-0-			-0-
05	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	25948 3		N	-0-			-0-
06	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22878 3		N	-0-			-0-
*07	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557 3		N	-0-			-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719			
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 #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780			
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-

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	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
XTO ENERGY INC.
CORNELL UNIT

//CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
//CONT.// 945936
WELL #: 6397GC RRCID -> 203649 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742

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	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-

CORNELL UNIT

WELL #: 6335GC RRCID -> 219668 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806

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 #: 6372GC RRCID -> 257827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794

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-

WELLMAN, WEST (YATES)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
O. D. C. -57- GAS UNIT

96188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
216378
WELL #: 1 RRCID -> 052568 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 3456 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-

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854											
WELTMER, T. C.			WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	34 1	1756 2	204 9	Y	185	127 1			69
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	374 4	2432 2	204 9	Y	340	307 1			102
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	32 1	2962 2	374 9	Y	303	337 1			68
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	45 1	6046 2	1008 4	Y	377	390 1			55
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	75 1	415 9	441 4	Y	324	271 1			108
*07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	71 1	356 9	483 4	Y	205	253 1			60
						567 4	226 9							

WELTMER, T.C. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	10 1	499 2	106 4	Y	86	111 1			32
03	3100 N	4517	-0-	1417	1417	55 1	4234 2	228 9	Y	207	177 1			62
04	3000 N	3791	-0-	791	2208	40 1	2663 2	906 4	Y	165	190 1			37
05	3100 N	3154	-0-	54	2262	34 1	2708 2	182 9	Y	195	204 1			28
06	5162 X	2900	-0-	-2262	-0-	197 4	215 9	35 1	Y	178	147 1			59
*07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	237 4	196 9	237 4	Y	113	139 1			33
						33 1	2275 2	243 4	Y					

WELTMER, T. C.			WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668		
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16 1	814 2	173 4	Y	83	107 1			31
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	22 1	1709 2	117 9	Y	106	105 1			32
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	20 1	1323 2	450 4	Y	71	87 1			16
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	13 1	1038 2	76 4	Y	86	90 1			12
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	14 1	966 2	14 1	Y	82	67 1			27
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	94 4	90 9	14 1	Y	52	64 1			15
						102 4	57 9							

WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY			339493										
MASTERSON PN			WELL #:	1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6104 - 6120	
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-

MASTERSON PN			WELL #:	2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175	
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-

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.// 97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139							
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-					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-

(GWN415)

09/16/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS