
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263												
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005				TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT				-0-

M		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
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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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.												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493										
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
12	2976 X	61	-0-	-2915	-0-	24 2	37 9	N	34	185 1	2 8	31
01	2976 X	265	-0-	-2711	-0-	19 2	246 9	N	224	183 1		72
*02	2842 X	2788	-0-	-54	-0-	2778 2	10 9	N	9	9 8		71
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2841 2	36 9	N	33			104
04	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2513 2	43 9	N	39	1 8		142
05	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2638 2	284 9	N	258	187 1	4 8	209

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281			
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	85 1	2388 2	N	-0-			67
01	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	74 1	2177 2	N	59			126
02	2291 N	2208	-0-	-83	-0-	65 9						
03	2480 N	1876	-0-	-604	-0-	85 1	2123 2	N	-0-			126
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	85 1	1757 2	N	31			157
*05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	34 9						
						63 1	2534 2	N	-0-			157
						85 1	2525 2	N	-0-			157

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824			
12	2356 X	291	-0-	-2065	-0-	20 1	136 2	N	123	187 1		182
01	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	135 9						
02	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	16 1	14253 2	N	116	187 1		111
03	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	128 9						
04	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	20 1	13363 2	N	340	360 1		91
*05	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	374 9						
						20 1	14190 2	N	176	191 1		76
						194 9						
						20 1	15223 2	N	232	188 1		120
						255 9						
						20 1	15345 2	N	469	381 1		208
						516 9						

BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394			
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	11 1	1620 2	N	215	193 1		69
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	237 9						
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	15 1	1003 2	N	535	579 1		25
03	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	589 9						
04	1560 N	418	-0-	-1142	-0-	13 1	1719 2	N	-0-			25
*05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	11 1	964 2	N	33	4 8		54
						36 9						
						16 1	13 2	N	354	383 1		25
						389 9						
						15 1	1489 2	N	404	379 1	1 8	49
						444 9						

RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
12	930 N	461	-0-	-469	-0-	8 1	113 2	N	309	192 1	2 8	182
01	744 N	388	-0-	-356	-0-	340 9						
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	N	163	195 1		150
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	179 9						
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	67 1	1483 2	N	239	189 1		200
05	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	263 9						
						60 1	1010 2	N	226	383 1		43
						249 9						
						60 1	897 2	N	124			167
						136 9						
						55 1	997 2	N	96	193 1		70
						106 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1953 N	737	-0-	-1216	-0-	4 1	679 2	N	49	2 8		59
01		775 N	541	-0-	-234	-0-	54 9	536 2	N	-0-			59
02		2900 N	3088	-0-	188	188	13 1	3073 2	N	2	2 8		59
03		1877 N	1689	-0-	-188	-0-	2 9	1584 2	N	32			91
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	70 1	1021 2	N	-0-			91
05		2759 X	735	-0-	-2024	-0-	35 9	728 2	N	1	1 8		91
							9 1						
							6 1						
							1 9						

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940	
12		1147 X	948	-0-	-199	-0-	24 1	924 2	N	-0-			148
01		930 N	316	-0-	-614	-0-	26 1	290 2	N	-0-			148
02		290 N	141	-0-	-149	-0-	24 1	117 2	N	-0-			148
03		961 N	683	-0-	-278	-0-	35 1	648 2	N	-0-			148
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1	1171 2	N	-0-			148
*05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	35 1	693 2	N	-0-			148

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010	
12		2666 X	1813	-0-	-853	-0-	11 1	1773 2	N	26	2 8		51
01		1519 X	438	-0-	-1081	-0-	29 9	435 2	N	-0-			51
02		1334 X	552	-0-	-782	-0-	3 1	549 2	N	-0-			51
03		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	3 1	2711 2	N	-0-			51
04		1740 X	1307	-0-	-433	-0-	18 1	1298 2	N	1	1 8		51
05		1798 X	998	-0-	-800	-0-	8 1	992 2	N	-0-			51
							1 9						
							6 1						

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258	
12		2294 N	1385	-0-	-909	-0-	30 1	1355 2	N	-0-			37
01		3100 N	4051	-0-	951	951	30 1	3944 2	N	70			107
02		2900 N	2959	-0-	59	1010	77 9	2904 2	N	-0-			107
03		3100 N	2497	-0-	-603	407	55 1	2442 2	N	-0-			107
04		2633 X	2226	-0-	-407	-0-	55 1	2171 2	N	-0-			107
05		2294 X	1950	-0-	-344	-0-	55 1	1895 2	N	-0-			107

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8550 - 9603	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2	N	-0-			37
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-			37

 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	3795	-0-	-359	-0-	80 1	3614 2	N	92	193 1		60
01	4154 X	2923	-0-	-1231	-0-	101 9	2836 2	N	9			69
02	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	77 1	5852 2	N	191	191 1	7 8	62
03	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	10 9	5973 2	N	157	192 1		27
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	210 9	4487 2	N	-0-			27
05	4464 X	2949	-0-	-1515	-0-	80 1	2856 2	N	12			39
						13 9						

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

12	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	80 1	5160 2	N	145	185 1		94
01	5363 X	5103	-0-	-260	-0-	160 9	4905 2	N	124			218
02	5191 X	4748	-0-	-443	-0-	62 1	4533 2	N	123	184 1		157
03	5549 X	5212	-0-	-337	-0-	136 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-	103 9	5261 2	N	84	176 1		106
						142 9						
						92 9						

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

12	12183 X	8032	-0-	-4151	-0-	59 1	7666 2	N	279	378 1		119
01	12183 X	9188	-0-	-2995	-0-	307 9	8923 2	N	168	190 1		97
02	11397 X	7884	-0-	-3513	-0-	80 1	7488 2	N	297	183 1	2 8	209
03	12183 X	8160	-0-	-4023	-0-	185 9	7812 2	N	248	380 1		77
04	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	69 1	8522 2	N	179	188 1	1 8	67
05	9176 X	7643	-0-	-1533	-0-	327 9	7554 2	N	27			94
						75 1						
						273 9						
						80 1						
						197 9						
						59 1						
						30 9						

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7254 X	6361	-0-	-893	-0-	84	1	6105	2	N	156	2	8	199
01	7192 X	2625	-0-	-4567	-0-	172	9	2337	2	N	194	191	1	202
02	5742 X	3312	-0-	-2430	-0-	75	1	3222	2	N	-0-			202
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	213	9	7375	2	N	194	189	1	207
04	6150 X	4474	-0-	-1676	-0-	90	1	4365	2	N	17	192	1	32
05	6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	19	9	3805	2	N	-0-			32
						90	1							
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 -	11244	
12	4588 X	2743	-0-	-1845	-0-	2388	2	355	9	N	323	194	1	159
01	4588 X	2952	-0-	-1636	-0-	2862	2	90	9	N	82	192	1	49
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3463	2	411	9	N	374	359	1	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
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 -	9224	
12	10695 X	8758	-0-	-1937	-0-	51	1	8652	2	N	50	192	1	89
01	10199 X	7805	-0-	-2394	-0-	55	9	7757	2	N	-0-			89
02	9831 X	9012	-0-	-819	-0-	48	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
04	10170 X	7986	-0-	-2184	-0-	14	9	7722	2	N	190	191	1	54
05	9641 X	8592	-0-	-1049	-0-	55	1	8506	2	N	28			82
						209	9							
						31	9							
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 -	9687	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 -	11770	
12	3689 X	3010	-0-	-679	-0-	84	1	2882	2	N	40			147
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	44	9	4458	2	N	75	190	1	32
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	61	1	4595	2	N	22	4	8	50
						83	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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		25606 X	22776	-0-	-2830	-0-	20 1	22568 2	N	171	191 1	127
01		25606 X	21310	-0-	-4296	-0-	188 9	21079 2	N	193	189 1	131
02		23925 X	21395	-0-	-2530	-0-	19 1	21023 2	N	320	361 1	87
03		25575 X	22350	-0-	-3225	-0-	212 9	22166 2	N	149	181 1	55
04		24750 X	21240	-0-	-3510	-0-	20 1	20967 2	N	230	183 1	101
05		22878 X	21586	-0-	-1292	-0-	352 9	21305 2	N	237	191 1	146
							20 1				1 8	
							164 9					
							20 1				1 8	
							253 9					
							20 1				1 8	
							261 9					

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792		
12		27900 X	24235	-0-	-3665	-0-	65 1	23844 2	N	296	190 1	258
01		27466 X	20693	-0-	-6773	-0-	326 9	20379 2	N	234	378 1	114
02		24476 X	19300	-0-	-5176	-0-	57 1	18983 2	N	215	188 1	134
03		24552 X	22866	-0-	-1686	-0-	257 9	22510 2	N	251	191 1	194
04		23760 X	19303	-0-	-4457	-0-	80 1	18920 2	N	275	367 1	99
05		24242 X	19303	-0-	-4939	-0-	237 9	19021 2	N	184	185 1	97
							80 1				3 8	
							303 9					
							80 1				1 8	
							202 9					

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255		
12		23529 X	18607	-0-	-4922	-0-	90 1	18515 2	N	2	2 8	111
01		23529 X	17407	-0-	-6122	-0-	2 9	17017 2	N	281	191 1	201
02		21257 X	15824	-0-	-5433	-0-	81 1	15688 2	N	42	2 8	241
03		22723 X	18052	-0-	-4671	-0-	309 9	17668 2	N	267	384 1	124
04		20580 X	16140	-0-	-4440	-0-	90 1	16035 2	N	14		138
05		18600 X	16492	-0-	-2108	-0-	46 9	16314 2	N	80		218
							90 1					
							15 9					
							88 9					

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217		
12		39618 X	31195	-0-	-8423	-0-	30759 2	436 9	N	396	193 1	337
01		38812 X	26963	-0-	-11849	-0-	26574 2	389 9	N	354	388 1	303
02		34133 X	26781	-0-	-7352	-0-	26419 2	362 9	N	329	385 1	243
03		36487 X	29163	-0-	-7324	-0-	28590 2	573 9	N	521	568 1	196
04		30180 X	27299	-0-	-2881	-0-	26991 2	308 9	N	280	384 1	91
05		31186 X	27713	-0-	-3473	-0-	27531 2	182 9	N	165		256

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033		
12		26691 X	25628	-0-	-1063	-0-	25262 2	366 9	N	333	371 1	259
01		26691 X	23135	-0-	-3556	-0-	22716 2	419 9	N	381	381 1	259
02		24969 X	20553	-0-	-4416	-0-	20307 2	246 9	N	224	372 1	109
03		26691 X	24712	-0-	-1979	-0-	24338 2	374 9	N	340	188 1	257
04		25830 X	21425	-0-	-4405	-0-	21028 2	397 9	N	361	374 1	244
05		25637 X	23081	-0-	-2556	-0-	22785 2	296 9	N	269	373 1	137

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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

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

12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			32
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			32
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
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			32

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

12	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			82
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			82
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

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

12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			10
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			12
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

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

12	806 #	765	-0-	-41	-0-	764	3	1	9	Y	1			54
01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3			57
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

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

12		403 #	360	-0-	-43	-0-	359	3	1	9	Y	1					81			
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7	9	Y	6					87			
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			

CHAPMAN, M. S.		WELL #:			1	RRCID -> 056747			COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A							
12		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4					32			
01		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8					40			
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			

PARKER		WELL #:			S121	RRCID -> 131562			COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH	4988	PERF. 4899 - 4940							
12		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					66			
01		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					66			
02		1392 #	176	-0-	-1216	-0-	175	3	1	9	N	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			

PARKER		WELL #:			8	RRCID -> 256883			COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942							
12		868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					26			
01		1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					26			
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			

CABBINESS YATES		WELL #:			14430 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TERRY									
SSC, INC.		WELL #:			810842															
O.D.C. "9"		WELL #:			1	RRCID -> 081895			COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 - 3253							
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

CEDAR LAKE (YATES)		WELL #:			16580 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GAINES									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:			617544															
RILEY, T. S. -B-		WELL #:			9	RRCID -> 019644			COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH	4880	PERF. 2938 - 3225							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-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		
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	631	2		N	-0-			48
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			48
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			48
03	651 #	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-			48
04	660 #	240	-0-	-420	-0-	240	2		N	-0-			48
05	682 #	156	-0-	-526	-0-	156	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		
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	950	1	425	3	N	-0-		30
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	996	1	941	3	N	-0-		30
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	804	1	824	3	N	-0-		30
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	872	1	695	3	N	-0-		30
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1040	1	684	3	N	-0-		30
*05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	979	1	756	3	N	-0-		30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546 - 6552		
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			8
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			8
02	725 N	619	-0-	-106	-0-	619	2		N	-0-			8
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013									
PACE		WELL #:		1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069 - 5096		
12	1581 #	1576	-0-	-5	-0-	1575	2	1	9	N	1		38
01	1581 #	1533	-0-	-48	-0-	1532	2	1	9	N	1		39
02	1450 #	1441	-0-	-9	-0-	1439	2	2	9	N	2		41
03	1581 #	1030	-0-	-551	-0-	1028	2	2	9	N	2		43
04	1530 #	1488	-0-	-42	-0-	1485	2	3	9	N	3		46
*05	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1529	2	150	9	N	136	163 1	19

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	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	
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A		
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525		
STATE		WELL #: 1								
12	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
01	217 N	121	-0-	-96	B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
02	232 N	125	-0-	-107	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-	-0-

RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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		
12	682 N	365	-0-	-317	B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
01	651 N	366	-0-	-285	B	-0-	366 2	N	-0-	-0-
02	638 N	370	-0-	-268	B	-0-	370 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371 2	N	-0-	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-	-0-
05	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	371 2	N	-0-	-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582		
12	775 N	245	-0-	-530	B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
01	744 N	246	-0-	-498	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
02	725 N	250	-0-	-475	B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253 2	N	-0-	-0-

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

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
12	DLQ G-10		7	-0-	7 B		11	7	2	N	-0-			-0-
01	14 N		3	-0-	-11 B			3	2	N	-0-			-0-
02	2 N		2	-0-	-0- B			2	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7 N		2	-0-	-5 B			2	2	N	-0-			-0-
04	3 N		3	-0-	-0- B			3	2	N	-0-			-0-
05	2 N		1	-0-	-1 B			1	2	N	-0-			-0-

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 KNOX INDUSTRIES, INC. 473105
 RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

12	2635 N	1842	-0-	-793	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
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-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514

12	1922 X	1378	-0-	-544	-0-	25	1	1353	3	N	-0-			-0-
01	2108 X	1638	-0-	-470	-0-	25	1	1613	3	N	-0-			-0-
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	25	-0-	-1618	-0-	25	1			N	-0-			-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516

12	2077 X	1879	-0-	-198	-0-	25	1	1854	3	N	-0-			-0-
01	2077 X	2025	-0-	-52	-0-	25	1	2000	3	N	-0-			-0-
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	25	-0-	-3075	-0-	25	1			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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											
12	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026 3	Y	-0-		13
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-		13
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	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											
12	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197 3	Y	-0-		7
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-		Y	-0-		7
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	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											
12	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160 3	Y	-0-		10
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-		Y	-0-		10
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	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											
12	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045 3	Y	-0-		-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-		Y	-0-		-0-
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	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											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		297
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		297
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	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	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
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	160 3	Y	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			3
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	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
12	496 N	365	-0-	-131	-0-	365 3	Y	-0-			9
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-			9
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	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
12	1612 N	1393	-0-	-219	-0-	1393 3	Y	-0-			12
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-			12
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	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
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	482 3	Y	-0-			9
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-			9
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	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
12	1054 N	544	-0-	-510	-0-	544 3	Y	-0-			8
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		Y	-0-			8
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	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
12	620 N	205	-0-	-415	-0-	205 3	Y	-0-			6
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-			6
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	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
12	1860 N	673	-0-	-1187	-0-	673 3	Y	-0-			3
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		Y	-0-			3
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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		3
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
12	1426 N	761	-0-	-665	-0-	761	3	Y	-0-		7
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		7
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
12	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	1108	3	Y	-0-		24
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		24
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-			Y	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
12	1085 N	623	-0-	-462	-0-	623	3	Y	-0-		9
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		9
02	986 N	-0-	-0-	-986	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
12	403 N	108	-0-	-295	-0-	108	3	Y	-0-		3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
12	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763	3	Y	-0-		2
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		2
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-			Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 3		Y	-0-			12
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			12
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	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				
12	465 N	79	-0-	-386	-0-	79 3		Y	-0-			10
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			10
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	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				
12	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049 3		Y	-0-			6
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			6
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	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				
12	868 N	429	-0-	-439	-0-	429 3		Y	-0-			5
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			5
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	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				
12	496 N	68	-0-	-428	-0-	68 3		Y	-0-			3
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			3
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	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				
12	341 N	110	-0-	-231	-0-	110 3		Y	-0-			1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			1
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	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				
12	961 N	871	-0-	-90	-0-	871 3		Y	-0-			12
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			12
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	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122				
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
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-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112				
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	331	3	17 9	Y	15	43 1	24
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	408	3	28 9	Y	25		49
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

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				
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			48
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			48
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

TRINITY EOR, LLC		869999		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, JOHN S.		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3412 - 3491	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412	-	3491	
12	589 N	303	-0-	-286	-0-	303	2	N	-0-				-0-	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-				-0-	
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-	

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3270 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270	-	3506	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-				-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-				-0-	
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-	

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3320 - 3445	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3445	
12	589 N	248	-0-	-341	-0-	248	2	N	-0-				-0-	
01	434 N	62	-0-	-372	-0-	62	2	N	-0-				-0-	
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-	

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3330 - 3510	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510	
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-				-0-	
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-				-0-	
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-	

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3324 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324	-	3506	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-				-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-				-0-	
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-	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1395 N	712	-0-	-683	-0-	712	2	N	-0-		-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
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-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
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-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
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-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-
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-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510
12	1271 X	915	-0-	-356	-0-	915	2	N	-0-		-0-
01	1271 X	911	-0-	-360	-0-	911	2	N	-0-		-0-
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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					30
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					30
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

SSC, INC.		810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING					
WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340							
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
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	344	1	274	3	N	1				37
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	310	1	293	3	N	1				38
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

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301			
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	687	1	549	3	N	3				21
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	930	1	878	3	N	3				24
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

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443			
12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	687	1	549	3	N	2				27
01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	620	1	585	3	N	2				29
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

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
MASTERTSON RANCH //CONT.// 495445												
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12	341 N	309	-0-	-32	-0-	172	1	137	3	N	-0-	6
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	155	1	146	3	N	1	7
						1	9					
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	138	1	126	3	N	1 5 1	3
						1	9					
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	155	1	134	3	N	1	4
						1	9					
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	150	1	145	3	N	1	5
						1	9					
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	163	1	152	3	N	-0-	5

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

12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	511	1	1124	3	N	-0-	150
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	536	1	1249	3	N	-0-	150
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

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

12	496 N	424	-0-	-72	-0-	133	1	291	3	N	-0-	62
01	775 N	368	-0-	-407	-0-	111	1	257	3	N	-0-	62
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

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												

12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	12
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	12
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

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

12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	77
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	77
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
MASTERTSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868												

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
MASTERTSON A			WELL #:		7	RRCID -> 170025			COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170271			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818			COMPL. DATE 04/26/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
12	2635 N	1857	-0-	-778	-0-	1031	1	823	3	N	3			42
						3	9							
01	2635 N	2416	-0-	-219	-0-	1241	1	1171	3	N	4			46
						4	9							
02	2349 N	2116	-0-	-233	-0-	1107	1	1005	3	N	4	30	1	20
						4	9							
03	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	930	1	806	3	N	5			25
						6	9							
04	2340 N	1776	-0-	-564	-0-	900	1	870	3	N	5			30
						6	9							
05	2263 N	1891	-0-	-372	-0-	978	1	910	3	N	3			33
						3	9							

MASTERTSON			WELL #:		1R	RRCID -> 175639			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 176602			COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	5			61
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5			66
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	43	1	28
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551	1	1343	3	N	8			36
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501	1	1450	3	N	8			44
*05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	1630	1	1517	3	N	6			50

MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900		
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	6			56
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5			61
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	40	1	26
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551	1	1343	3	N	8			34
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501	1	1450	3	N	8			42
05	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	1304	1	1214	3	N	5			47

PPC OPERATING COMPANY LLC			WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A		
MASTERSON, R. B.														
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	N	-0-			5
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-			5
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-			5
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	19	1	45	3	N	-0-			5
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	3	N	-0-			5
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-			5

BEADHEAD SCUD 53			WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833		
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	3	N	-0-			51
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	N	-0-			51
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	3	N	-0-			51
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	3	N	-0-			51
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	N	-0-			51
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	17	1	36	3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65			WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852		
12	248 N	152	-0-	-96	-0-	47	1	105	3	N	-0-			12
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	55	1	130	3	N	-0-			12
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	52	1	107	3	N	-0-			12
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	64	1	146	3	N	-0-			12
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	65	1	108	3	N	-0-			12
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	57	1	125	3	N	-0-			12

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

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
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	N	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	14	1	30	3	N	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	16	1	36	3	N	-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

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
12	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2654	3			N	-0-
01	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	2316	3			N	-0-
02	2900 X	2853	-0-	-47	-0-	2853	3			N	-0-
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580	3			N	-0-
04	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960	3			N	-0-
05	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434	3			N	-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 - 5912
12	3162 X	2450	-0-	-712	-0-	2450	3			N	-0-
01	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-
03	2573 X	2288	-0-	-285	-0-	2288	3			N	-0-
04	2490 X	1883	-0-	-607	-0-	1883	3			N	-0-
05	2604 X	1691	-0-	-913	-0-	1691	3			N	-0-

WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972
12	589 N	323	-0-	-266	-0-	323	2			N	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	343	2			N	-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-
05	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382									
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 - 4731
12	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-
01	775 #	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-
02	667 #	554	-0-	-113	-0-	554	3			N	-0-
03	620 #	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-
04	600 #	116	-0-	-484	-0-	116	3			N	-0-
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

12		2263 #	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-			132
01		2263 #	1584	-0-	-679	-0-	1584	3			N	-0-			132
02		1624 #	1346	-0-	-278	-0-	1346	3			N	-0-			132
03		2108 #	623	-0-	-1485	-0-	623	3			N	-0-			132
04		2040 #	17	-0-	-2023	-0-	17	3			N	-0-			132
05		2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			132

C & S OPERATING 121055															
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718															

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860															

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

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

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			186
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			188
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			189
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			190
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			191
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			194

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

12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
02		58 #	36	-0-	-22	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
04		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
*05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082											
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
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-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964			
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
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-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964			
12		248 #	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-			65
01		248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-			65
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

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892			
12		124 #	66	-0-	-58	-0-	31	1	35	9	Y	32			186
01		124 #	57	-0-	-67	-0-	31	1	26	9	Y	24	145	1	65
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

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A			
12		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
01		567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
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-

LEVELLAD (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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	330	2	46	9	Y	42			197
01	372 #	363	-0-	-9	-0-	307	2	56	9	Y	51	112	1	136
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

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

12	682 R	682	-0-	-0-	-0-	659	2	23	9	Y	21			87
01	682 #	642	-0-	-40	-0-	614	2	28	9	Y	25	55	1	57
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

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

12	62 #	47	-0-	-15	-0-	33	1	14	9	Y	13			38
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	9	Y	15	20	1	33
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

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

12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
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-

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

12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-			13
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1	9	Y	1			14
02	116 #	115	-0-	-1	-0-	115	1			Y	-0-			14
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			14
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			14
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			14

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 1		Y	-0-			1
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 1		Y	-0-			1
02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109 1		Y	-0-			1
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			1
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			1
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A	
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 1		Y	-0-			98
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9	Y	1			99
02		136 R	136	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	Y	1			100
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			100
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			100
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			100

JOPLIN OIL CO., INC.				445469									
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
12		527 #	410	-0-	-117	-0-	410 3		N	-0-			130
01		527 #	410	-0-	-117	-0-	410 3		N	-0-			130
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

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

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
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

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

M.B.J. OPERATING 518210																			
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A																			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
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

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580																			
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889																			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWARD ENERGY II, LLC 819609																			
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875																			
12		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					44
01		1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	1			N	-0-					44
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		527 #	NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938																			
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370						
LAWSON		WELL #: 1010		RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7

SLAUGHTER "18"		WELL #: 1018		RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 - 4747			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670 - 4720			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77

M		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

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				
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
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

LEMAC				WELL #: 1	RRCID -> 065644	COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4722 - 4745				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
03	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

SLAUGHTER				WELL #: 1	RRCID -> 159171	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700 - 4834				
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
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

WALSH PETROLEUM, INC.				894720	RRCID -> 020510			COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
MARTY-WRIGHT				WELL #: 2								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT				WELL #: 10	RRCID -> 064940	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 4978	PERF. 4788 - 4812				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT				WELL #: 11	RRCID -> 064941	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 4992	PERF. 4785 - 4809				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977				TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977				TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977				TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977				TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982				TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182																	
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335																	
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A																	

12		713 #	646	-0-	-67	-0-	639	3	7	9	N	6					147
01		713 #	560	-0-	-153	-0-	545	3	15	9	N	14					161
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

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																	

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346																	

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454																	

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357																	

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOOP (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LOOP (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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
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-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918			
12		434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
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-

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			
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
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-

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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
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

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493														
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		12524 #	9029	-0-	-3495	-0-	44	1	8924	2	Y	55		207
							61	9						
01		11594 #	3841	-0-	-7753	-0-	30	1	3811	2	Y	-0-		207
02		10846 #	6851	-0-	-3995	-0-	55	1	6793	2	Y	3		210
							3	9						
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
							43	9						
05		9021 #	7951	-0-	-1070	-0-	55	1	7868	2	Y	25		102
							28	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														

12		2325 N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3			N	-0-		-0-
01		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		-0-
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-

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

12		1426 N	806	-0-	-620	-0-	806	3			N	-0-		-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		-0-
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-

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

12		713 N	368	-0-	-345	-0-	252	3	116	9	Y	105		307
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	261 1	46
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	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														

12		2201 N	1727	-0-	-474	-0-	1644	3	83	9	Y	75		369
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	241 1	128
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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1080	3			Y	-0-		4
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		4
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	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	
12	961 N	777	-0-	-184	-0-	777	3			Y	-0-		15
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		15
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	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	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		15
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	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	
12	3317 X	1879	-0-	-1438	-0-	1879	3			Y	-0-		-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		-0-
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	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	
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-		49
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		49
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	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	
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-		197
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		197
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	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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	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

12	1333 N	851	-0-	-482	-0-	851	3			N	-0-					7
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					7
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	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

12	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-				N	-0-			-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202 PERF.	2937 - 3017		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-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-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2928 - 3006		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209 PERF.	2917 - 2996		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202 PERF.	2918 - 2996		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2920 - 2999		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-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-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF.	2938 - 3016		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

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																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		990	3	N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1253	3	N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		958	3	N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1207	3	N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		923	3	N	NO RPT				-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	3	N	NO RPT				-0-	

CREED OPERATING CO., LLC 188555																
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268																
12	1364 N	990	-0-	-374	-0-	-0-		990	3	N	-0-				43	
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-		1253	3	N	-0-				43	
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	

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462																
MASTERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A																
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	Y	-0-				-0-	
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-		50	1	Y	-0-				-0-	
02	261 N	165	-0-	-96	-0-	-0-		30	1	Y	-0-				-0-	
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	-0-		34	1	Y	-0-				-0-	
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	-0-		22	1	Y	-0-				-0-	
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-		26	1	Y	-0-				-0-	

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A																
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	Y	-0-				-0-	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	Y	-0-				-0-	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	Y	-0-				-0-	
03	217 N	26	-0-	-191	-0-	-0-		7	1	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-	

MASTERSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093																
12	682 N	186	-0-	-496	-0-	-0-		66	1	Y	-0-				-0-	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	Y	-0-				-0-	
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-		265	1	Y	-0-				-0-	
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-		307	1	Y	-0-				-0-	
04	540 N	183	-0-	-357	-0-	-0-		65	1	Y	-0-				-0-	
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	-0-		51	1	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-		157	1	389	3	Y	-0-		-0-
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-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934		
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-		196	1	371	3	Y	-0-		-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-		165	1	404	3	Y	-0-		-0-
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-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133		
12	62 N	34	-0-	-28	-0-		11	1	23	3	Y	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		13	1	32	3	Y	-0-		-0-
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-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-		78	1	148	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-		54	1	134	3	Y	-0-		-0-
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-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029		
12	155 N	50	-0-	-105	-0-		17	1	33	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-		31	1	76	3	Y	-0-		-0-
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-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
OASIS OPERATING, INC.		617470							
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2			94
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			94
02	2900 N	5322	-0-	2422	2422	5322 2			94
03	3100 N	8103	-0-	5003	7425	8103 2			94
04	3000 N	8279	-0-	5279	12704	8279 2			94
*05	20873 X	8169	-0-	-12704	-0-	8169 2			94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158	
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	76 1	79 3	Y	132
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	108 1	85 3	Y	132
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	82 1	87 3	Y	132
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	85 1	69 3	Y	132
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	91 1	78 3	Y	132
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	105 1	102 3	Y	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	55 1	55 3	Y	17
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53 1	42 3	Y	17
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	34 1	38 3	Y	17
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	35 1	29 3	Y	17
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	20 1	16 3	Y	17
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 3	Y	17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A	
12	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	912 1	917 3	Y	17
01	2728 X	1332	-0-	-1396	-0-	741 1	591 3	Y	17
02	2552 X	1709	-0-	-843	-0-	828 1	881 3	Y	17
03	2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	809 1	661 3	Y	17
04	2370 X	1623	-0-	-747	-0-	877 1	746 3	Y	17
05	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	840 1	795 3	Y	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-
*05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING	
GUNN OIL COMPANY		339493							
MASTERTSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2728 X	2675	-0-	-53	-0-	144 1	2485 2	Y	42	52 1	54
							46 9					
01		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	147 1	2553 2	Y	39	33 1	60
							43 9					
02		2813 X	2426	-0-	-387	-0-	129 1	2257 2	Y	36	48 1	48
							40 9					
03		3007 X	2323	-0-	-684	-0-	129 1	2180 2	Y	13	36 1	25
							14 9					
04		2910 X	2235	-0-	-675	-0-	58 1	2163 2	Y	13	12 0	22
							14 9				4 1	
05		2666 X	2323	-0-	-343	-0-	60 1	2251 2	Y	11	9 1	24
							12 9					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727		
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	509 2	Y	8	7 1	10
							9 9					
01		341 N	164	-0-	-177	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	6 1	4
02		319 N	172	-0-	-147	-0-	5 1	165 2	Y	-0-	4 1	-0-
							2 9					
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	26 1	438 2	Y	-0-		-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	11 1	406 2	Y	-0-		-0-
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	14 1	538 2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017		
12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	57 1	984 2	Y	18	22 1	21
							20 9					
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55 1	959 2	Y	-0-	13 1	8
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41 1	1308 2	Y	2	8 1	-0-
							2 9					
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82 1	1391 2	Y	-0-		-0-
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	34 1	1256 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
*05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	31 1	1169 2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046		
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	109 1	1879 2	Y	32	31 1	39
							35 9					
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	73 1	1266 2	Y	21	23 1	37
							23 9					
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31 1	995 2	Y	16	30 1	23
							18 9					
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	18 1	5
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
*05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	27 1	1015 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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	29	1	507	2	Y	8	9	1	11
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-	7	1	4
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	19	4	1	19
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21	9	46	1	Y	41	13	1	47
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	9	18	1	Y	31	6	0	13 1 59
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	34	9	14	1	Y	26	26	1	59
						29	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	194	1	3339	2	Y	56	81	1	75
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	62	9	203	1	Y	44	45	1	74
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	48	9	116	1	Y	50	61	1	63
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	55	9	205	1	Y	57	47	1	73
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	63	9	87	1	Y	50	16	0	18 1 89
05	4309 X	3701	-0-	-608	-0-	55	9	96	1	Y	41	36	1	94
						45	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	2	Y	19	21	1	24
01	837 N	410	-0-	-427	-0-	21	9	22	1	Y	-0-	15	1	9
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	5	9	1	5
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	6	9	115	1	Y	13	3	1	15
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	14	9	49	1	Y	12	2	0	4 1 21
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	13	9	39	1	Y	11	9	1	23
						12	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
12	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	108	1	1860	2	Y	31	47	1	42
01	2077 N	1490	-0-	-587	-0-	34	9	79	1	Y	29	25	1	46
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	32	9	80	1	Y	31	37	1	40
03	3100 N	3294	-0-	194	194	34	9	182	1	Y	28	30	1	38
04	2952 N	2758	-0-	-194	-0-	31	9	72	1	Y	22	10	0	9 1 41
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	24	9			Y	22	18	1	45

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
12	1085 N	986 -0- -99 -0- 53 1 915 2 Y 16 19 1	20
01	1085 N	1085 -0- -0- -0- 18 9 1026 2 Y -0- 12 1	8
02	1169 N	1169 -0- -0- -0- 59 1 1133 2 Y -0- 8 1	-0-
03	1093 N	1093 -0- -0- -0- 36 1 1032 2 Y -0-	-0-
04	993 N	993 -0- -0- -0- 61 1 967 2 Y -0-	-0-
*05	958 N	958 -0- -0- -0- 26 1 933 2 Y -0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15 RRCID -> 171945	
		COMPL. DATE 11/17/1998	
		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013	
12	1426 N	1249 -0- -177 -0- 67 1 1160 2 Y 20 23 1	25
01	992 N	618 -0- -374 -0- 22 9 584 2 Y -0- 15 1	10
02	1131 N	846 -0- -285 -0- 34 1 820 2 Y -0- 10 1	-0-
03	1271 N	1093 -0- -178 -0- 26 1 1032 2 Y -0-	-0-
04	975 N	975 -0- -0- -0- 61 1 949 2 Y -0-	-0-
*05	1175 N	1175 -0- -0- -0- 26 1 1144 2 Y -0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17 RRCID -> 173615	
		COMPL. DATE 06/29/1999	
		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20 RRCID -> 179194	
		COMPL. DATE 09/20/2000	
		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704	
12	806 N	688 -0- -118 -0- 37 1 639 2 Y 11 15 1	14
01	527 N	229 -0- -298 -0- 12 9 216 2 Y 1 9 1	6
02	783 N	628 -0- -155 -0- 1 9 609 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-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21 RRCID -> 180372	
		COMPL. DATE 11/17/2000	
		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934	
12	2034 N	2034 -0- -0- -0- 110 1 1890 2 Y 31 32 1	39
01	1457 N	1018 -0- -439 -0- 34 9 938 2 Y 24 24 1	39
02	1518 N	1518 -0- -0- -0- 26 9 1450 2 Y 20 32 1	27
03	2046 N	2014 -0- -32 -0- 46 1 1889 2 Y 13 21 1	19
04	1624 N	1624 -0- -0- -0- 111 1 1571 2 Y 10 7 0	4 1 18
05	2077 N	2008 -0- -69 -0- 14 9 1945 2 Y 10 8 1	20

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568

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
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	Y	40	26	1			46
						44	9									
01	1085 N	760	-0-	-325	-0-	41	1	719	2	Y	-0-	28	1			18
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-

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724

12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	222	1	3812	2	Y	64	78	1			82
						70	9									
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	221	1	3843	2	Y	78	50	1			110
						86	9									
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									

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038

12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	62	1	1068	2	Y	18	20	1			22
						20	9									
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1045	2	Y	39	14	1			47
						43	9									
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-

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646

12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1714	2	Y	29	30	1			36
						32	9									
01	837 N	197	-0-	-640	-0-	11	1	186	2	Y	-0-	22	1			14
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-

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780

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
12	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	95 1	1635 2	Y	28	33 1		35
01	1612 N	445	-0-	-1167	-0-	31 9	410 2	Y	10	21 1		24
02	1450 N	889	-0-	-561	-0-	24 1	862 2	Y	-0-	21 1		3
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	11 9	1719 2	Y	-0-	3 1		-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	27 1	1623 2	Y	-0-			-0-
*05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	101 1	2310 2	Y	-0-			-0-

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074

12	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	95 1	1310 2	Y	22	29 1		29
01	1240 N	881	-0-	-359	-0-	24 9	799 2	Y	33	17 1		45
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	46 1	1659 2	Y	26	35 1		36
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	36 9	1767 2	Y	1	28 1		9
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	53 1	1715 2	Y	-0-	9 0		-0-
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29 9	1198 2	Y	-0-			-0-

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

12	4092 X	3480	-0-	-612	-0-	188 1	3233 2	Y	54	78 1		72
01	4092 X	1581	-0-	-2511	-0-	59 9	1463 2	Y	31	44 1		59
02	4292 X	2724	-0-	-1568	-0-	84 1	2574 2	Y	62	50 1		71
03	4588 X	4252	-0-	-336	-0-	34 9	3883 2	Y	127	51 1		147
04	4440 X	3584	-0-	-856	-0-	82 1	3380 2	Y	103	20 0	41 1	189
05	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	68 9	3703 2	Y	98	81 1		206

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

12	434 N	285	-0-	-149	-0-	15 1	266 2	Y	4	4 1		5
01	248 N	141	-0-	-107	-0-	4 9	133 2	Y	-0-	3 1		2
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	5 1	260 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	15 1	224 2	Y	-0-			-0-
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6 1	321 2	Y	-0-			-0-

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

12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	119 1	2055 2	Y	35	36 1		43
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	39 9	1558 2	Y	37	26 1		54
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	90 1	2061 2	Y	48	43 1		59
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	41 9	2440 2	Y	59	43 1		75
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	65 1	2271 2	Y	51	15 0	19 1	92
*05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	53 9	1931 2	Y	50	38 1		104

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	-0-	20	1	2277	2	N	335	192	1		210
							369	9								
01	3224 X	1868	-0-	-1356	-0-	-0-	19	1	1647	2	N	184	194	1		200
							202	9								
02	2494 X	1500	-0-	-994	-0-	-0-	16	1	1482	2	N	2	2	8		200
							2	9								
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2422	2	N	232	380	1		52
							255	9								
04	2580 X	1819	-0-	-761	-0-	-0-	26	1	1639	2	N	140				192
							154	9								
*05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	3789	2	N	212	369	1		35
							233	9								

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436

12	2759 N	287	-0-	-2472	-0-	-0-	65	1	222	2	N	-0-				30
01	2387 N	1938	-0-	-449	-0-	-0-	50	1	1888	2	N	-0-				30
02	2349 N	2118	-0-	-231	-0-	-0-	70	1	2048	2	N	-0-				30
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-				30
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2230	2	N	-0-				30
*05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2346	2	N	-0-				30

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932

12	2666 X	643	-0-	-2023	-0-	-0-	643	2			N	-0-				142
01	2666 X	282	-0-	-2384	-0-	-0-	282	2			N	-0-				142
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-	-0-					N	-0-				142
03	1302 X	211	-0-	-1091	-0-	-0-	211	2			N	-0-				142
04	660 X	232	-0-	-428	-0-	-0-	232	2			N	-0-				142
05	651 X	203	-0-	-448	-0-	-0-	203	2			N	-0-				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

12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-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-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2573 N	1817	-0-	-756	-0-	1817	2	N	-0-			87
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			87
02	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-			N	-0-			87
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133				
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			88
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			88
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

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134				
12	4216 X	2273	-0-	-1943	-0-	2273	2	N	-0-			44
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			44
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

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
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

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184									
M	O	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
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	

CITATION OIL & GAS CORP.		154235															
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LYNX OPERATING CO., INC.		516255															
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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	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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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	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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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	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 "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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								
12	2945 X	1902	-0-	-1043	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
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	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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								
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
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-

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
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	N	-0-			-0-
01	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153 3	N	-0-			-0-
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-

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
12	2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1680 2	N	-0-			-0-
01	2139 X	1974	-0-	-165	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
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-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
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-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
12	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
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-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
12	5673 X	5194	-0-	-479	-0-	5194 2		N	-0-		-0-
01	5673 X	4820	-0-	-853	-0-	4820 2		N	-0-		-0-
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-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
12	2759 N	2497	-0-	-262	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-		-0-
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-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
12	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	680	-0-	-560	-0-	680 2		N	-0-		-0-
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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
12	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875 2		N	-0-		-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
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-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945 2		N	-0-		-0-
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922 2		N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-	-0-
01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-	-0-
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	-0-	3271 2		N	-0-	-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238 - 3276
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379
12		2325 X	2226	-0-	-99	-0-	2226 2		N	-0-	-0-
01		2325 X	2231	-0-	-94	-0-	2231 2		N	-0-	-0-
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-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 - 3327
12		2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100 2		N	-0-	-0-
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-	-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242
12		992 N	775	-0-	-217	-0-	775 2		N	-0-	-0-
01		868 N	721	-0-	-147	-0-	721 2		N	-0-	-0-
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-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3458
12		1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680 2		N	-0-	-0-
01		1829 N	1352	-0-	-477	-0-	1352 2		N	-0-	-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 - 3290
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-	-0-
01		2449 N	1998	-0-	-451	-0-	1998 2		N	-0-	-0-
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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2077 X	2038	-0-	-39	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
01	2077 X	1705	-0-	-372	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
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-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
12	2790 N	2001	-0-	-789	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-		-0-
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-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
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-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
12	744 N	398	-0-	-346	-0-	398 2	N	-0-		-0-
01	837 N	81	-0-	-756	-0-	81 2	N	-0-		-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
12	620 N	415	-0-	-205	-0-	415 2	N	-0-		-0-
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2	N	-0-		-0-
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-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEMINOLE (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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
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-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
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-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP				630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 - 5252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HOCKLEY					
D C OIL COMPANY, INC.		196082											
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	N/A	
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
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-
STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE					
PFC OPERATING COMPANY LLC		631462											
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226	
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	98	1	109	3	Y	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	3	Y	-0-		-0-
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-
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	
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3		N	-0-			-0-
01	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3		N	-0-			-0-
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-
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	N	9	174	1		35
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	167	3	8	9	N	7				42
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

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 - 4574		
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				210
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				210
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

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GAINES						
WALLACE		//CONT.//		775854	WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 - 4602	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES						
WALLACE		//CONT.//		173649	WELL #:	1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 - 8074	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT				775854	WELL #:	1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 - 7141	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
WALLACE		//CONT.//		069344	WELL #:	1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
12		868 N	201	-0-	-667	-0-	201 2	N	-0-		-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	150 1	551 2	N	-0-	-0-
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-

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			
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	405 1	759 3	Y	-0-	-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	318 1	783 3	Y	-0-	-0-
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-

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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101
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

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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
12		1302 N	720	-0-	-582	-0-	720 2	N	-0-		203
01		1860 N	1161	-0-	-699	-0-	1161 2	N	-0-		203
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

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			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
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
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2522	-0-	-578	1820	2522	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2672	-0-	-428	1392	2672	2			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	3	23	9	N	21					86
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1570	3	51	9	N	46					132
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	1		N	-0-		77
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-		77
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

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336		
12	12679 X	11791	-0-	-888	-0-	11618	2	173	9	N	157	171
01	12431 X	10799	-0-	-1632	-0-	10369	2	430	9	N	391	176
02	11948 X	10934	-0-	-1014	-0-	10480	2	454	9	N	413	205
03	12772 X	11761	-0-	-1011	-0-	11457	2	304	9	N	276	98
04	12360 X	12316	-0-	-44	-0-	11999	2	317	9	N	288	195
*05	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12502	2	223	9	N	203	208

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A		
12	5084 X	75	-0-	-5009	-0-	45	2	30	9	N	27	132
01	5053 X	4628	-0-	-425	-0-	4514	2	114	9	N	104	45
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	54
05	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4621	2	200	9	N	182	47

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668		
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	615	2	18	9	N	16	178
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	214	2	12	9	N	11	189
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	658	2	30	9	N	27	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

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853		
12	17453 X	14606	-0-	-2847	-0-	14536	2	70	9	N	64	101
01	17453 X	14117	-0-	-3336	-0-	13981	2	136	9	N	124	29
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	87
05	14725 X	14371	-0-	-354	-0-	14327	2	44	9	N	40	127

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 - 4737	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 - 4748	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF. 4737 - 4800	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 4714 - 4772	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690 - 4756
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654 - 4730
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661 - 4718
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	380668 X	380668	-0-	-0-	-0-	380461	2	207 9	N	188	188 0	-0-
01	318262 X	318262	-0-	-0-	-0-	318120	2	142 9	N	129	129 0	-0-
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-

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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-

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4807 - 4817
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4344GC	RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4773	-	4823
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2016 - RECLASS TO #18910														
DENVER UNIT		WELL #:		6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	4724	-	4800
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4762	-	4846
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4866	-	4883
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4668	-	4729
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		4568GC	RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090	-	5136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690	-	4759
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	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-		

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 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	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 6573GC RRCID -> 248743 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT 945936
WELL #: 6386GC RRCID -> 188935 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 189910 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	23317	3	N	-0-			-0-
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3	N	-0-			-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 6364GC RRCID -> 191356 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6352GC RRCID -> 191357 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6392GC RRCID -> 197497 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A		
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	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		5882 X	4203	-0-	-1679	-0-	55 1	3798 2	Y	189	190 1	68
							142 4	208 9				
01		2232 X	696	-0-	-1536	-0-	11 1	586 2	Y	27	84 1	11
							69 4	30 9				
02		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	34 1	1756 2	Y	185	127 1	69
							374 4	204 9				
03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	32 1	2432 2	Y	340	307 1	102
							374 9					
04		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	45 1	2962 2	Y	303	337 1	68
							1008 4	333 9				
*05		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	75 1	6046 2	Y	377	390 1	55
							441 4	415 9				

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1		RRCID ->		241383		COMPL. DATE		03/06/2008		TOTAL DEPTH		7811		PERF. 7110 - 7674	
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	AMT	CODE	BALANCE							
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	7 1	502 2	Y	105	109 1	38							
							19 4	116 9											
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	12 1	671 2	Y	138	119 1	57							
							80 4	152 9											
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	10 1	499 2	Y	86	111 1	32							
							106 4	95 9											
03		3100 N	4517	-0-	1417	1417	55 1	4234 2	Y	207	177 1	62							
							228 9												
04		3000 N	3791	-0-	791	2208	40 1	2663 2	Y	165	190 1	37							
							906 4	182 9											
*05		3100 N	3154	-0-	54	2262	34 1	2708 2	Y	195	204 1	28							
							197 4	215 9											

WELTMER, T. C.		WELL #:		7		RRCID ->		248325		COMPL. DATE		10/23/2008		TOTAL DEPTH		7852		PERF. 7077 - 7668	
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	AMT	CODE	BALANCE							
12		868 N	861	-0-	-7	-0-	10 1	697 2	Y	116	113 1	42							
							26 4	128 9											
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	14 1	792 2	Y	132	119 1	55							
							94 4	145 9											
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16 1	814 2	Y	83	107 1	31							
							173 4	91 9											
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	22 1	1709 2	Y	106	105 1	32							
							117 9												
04		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	20 1	1323 2	Y	71	87 1	16							
							450 4	78 9											
*05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	13 1	1038 2	Y	86	90 1	12							
							76 4	95 9											

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MASTERTSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120								
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

(GWN415)

07/15/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS