

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263												
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A						
				TOTAL DEPTH		9300		PERF. 8648 - 8980						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	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		
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-
06	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		
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-
06	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		
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-
06	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												
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-
06	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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312		
YAHN, EDMUND J.												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-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												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	2976 X	265	-0-	-2711	-0-	19	2	246	9	N	72
*02	2842 X	2789	-0-	-53	-0-	2778	2	11	9	N	71
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2841	2	36	9	N	104
04	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2513	2	43	9	N	142
05	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2638	2	284	9	N	209
*06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2521	2	460	9	N	258

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 12257 - 12281	
01	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	74	1	2177	2	N	126
						65	9				
02	2291 N	2208	-0-	-83	-0-	85	1	2123	2	N	126
03	2480 N	1876	-0-	-604	-0-	85	1	1757	2	N	157
						34	9				
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	63	1	2534	2	N	157
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525	2	N	157
06	1830 N	1662	-0-	-168	-0-	85	1	1577	2	N	157

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 10651 - 10824	
01	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	16	1	14253	2	N	111
						128	9				
02	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	20	1	13363	2	N	91
						374	9				
03	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	20	1	14190	2	N	76
						194	9				
04	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	20	1	15223	2	N	120
						255	9				
05	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	20	1	15345	2	N	208
						516	9				
*06	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	20	1	13766	2	N	177
						175	9				

BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8142 - 8394	
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	2	N	25
						589	9				
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	13	1	1719	2	N	25
03	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	11	1	964	2	N	54
						36	9				
04	1560 N	418	-0-	-1142	-0-	16	1	13	2	N	25
						389	9				
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	N	49
						444	9				
*06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	14	1	1524	2	N	167
						338	9				

RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8314 - 8443	
01	744 N	388	-0-	-356	-0-	11	1	198	2	N	150
						179	9				
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	200
						263	9				
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	2	N	43
						249	9				
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	167
						136	9				
05	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	55	1	997	2	N	70
						106	9				
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	85	1	840	2	N	192
						134	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
01		775 N	541	-0-	-234	-0-	5 1	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	70 1	N	32			91
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	35 9	9 1	N	-0-			91
05		2759 X	735	-0-	-2024	-0-	6 1	728 2	N	1	1 8		91
06		2670 X	2009	-0-	-661	-0-	1 9	8 1	N	-0-			91

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940	
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
*06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	35 1	1687 2	N	84	164 1		68
							92 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010	
01		1519 X	438	-0-	-1081	-0-	3 1	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-	18 1	2711 2	N	-0-			51
04		1740 X	1307	-0-	-433	-0-	8 1	1298 2	N	1	1 8		51
							1 9						
05		1798 X	998	-0-	-800	-0-	6 1	992 2	N	-0-			51
06		2640 X	1733	-0-	-907	-0-	11 1	1722 2	N	-0-			51

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258	
01		3100 N	4051	-0-	951	951	30 1	3944 2	N	70			107
							77 9						
02		2900 N	2959	-0-	59	1010	55 1	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
06		2220 X	1384	-0-	-836	-0-	55 1	1329 2	N	-0-			107

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8550 - 9603	
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
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			37

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	9954	-0-	-1051	-0-	63 1 57 9	9834 2	N	52				195
02	10121 X	9115	-0-	-1006	-0-	85 1 36 9	8994 2	N	33	183 1			45
03	10819 X	9527	-0-	-1292	-0-	85 1 215 9	9227 2	N	195	193 1			47
04	10470 X	9560	-0-	-910	-0-	85 1 204 9	9271 2	N	185	181 1			51
05	10571 X	9424	-0-	-1147	-0-	85 1 249 9	9090 2	N	226				277
06	9630 X	8957	-0-	-673	-0-	85 1 103 9	8769 2	N	94				371

 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632

01	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	73 1 146 9	2657 2	N	133				166
02	3132 X	2791	-0-	-341	-0-	90 1	2701 2	N	-0-				166
03	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	90 1 84 9	2763 2	N	76	192 1			50
04	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	90 1 153 9	2748 2	N	139				189
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	90 1 40 9	2980 2	N	36	190 1			35
06	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	90 1	2610 2	N	-0-				35

 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656

01	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	62 1 156 9	3482 2	N	142	191 1			36
02	4176 X	3834	-0-	-342	-0-	80 1 23 9	3731 2	N	21				57
03	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	72 1 190 9	6991 2	N	173	190 1			40
04	4320 X	4250	-0-	-70	-0-	80 1 30 9	4140 2	N	27				67
05	4464 X	4389	-0-	-75	-0-	80 1 33 9	4276 2	N	30				97
*06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	67 1 237 9	4969 2	N	215	188 1			124

 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608

01	5673 X	3821	-0-	-1852	-0-	55 1 34 9	3732 2	N	31				110
02	6235 X	4437	-0-	-1798	-0-	56 1 156 9	4225 2	N	142	196 1	2 8		54
03	6665 X	3609	-0-	-3056	-0-	63 1 28 9	3518 2	N	25				79
04	6450 X	4338	-0-	-2112	-0-	54 1 156 9	4128 2	N	142	175 1	1 8		45
05	7471 X	3691	-0-	-3780	-0-	85 1 13 9	3593 2	N	12				57
06	4590 X	3173	-0-	-1417	-0-	74 1 6 9	3093 2	N	5				62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2923	-0-	-1231	-0-	77	1	2836	2	N	9		69
02	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	10	9	5852	2	N	191	191 1 7 8	62
03	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	72	1	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
06	4320 X	3440	-0-	-880	-0-	13	9	3371	2	N	-0-		39

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

01	5363 X	5103	-0-	-260	-0-	62	1	4905	2	N	124		218
02	5191 X	4748	-0-	-443	-0-	136	9	4533	2	N	123	184 1	157
03	5549 X	5212	-0-	-337	-0-	80	1	5029	2	N	94	182 1	69
04	5370 X	5321	-0-	-49	-0-	103	9	5099	2	N	129		198
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	142	9	5261	2	N	84	176 1	106
*06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	80	1	4829	2	N	125		231

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

01	12183 X	9188	-0-	-2995	-0-	80	1	8923	2	N	168	190 1	97
02	11397 X	7884	-0-	-3513	-0-	185	9	7488	2	N	297	183 1 2 8	209
03	12183 X	8160	-0-	-4023	-0-	69	1	7812	2	N	248	380 1	77
04	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	327	9	8522	2	N	179	188 1 1 8	67
05	9176 X	7643	-0-	-1533	-0-	75	1	7554	2	N	27		94
06	8880 X	7451	-0-	-1429	-0-	273	9	7292	2	N	72		166

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

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-
06	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	2625	-0-	-4567	-0-	75	1	2337	2	N	194	191	1			202
						213	9									
02	5742 X	3312	-0-	-2430	-0-	90	1	3222	2	N	-0-					202
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	90	1	7375	2	N	194	189	1			207
						213	9									
04	6150 X	4474	-0-	-1676	-0-	90	1	4365	2	N	17	192	1			32
						19	9									
05	6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	90	1	3805	2	N	-0-					32
*06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	90	1	9913	2	N	194	189	1			37
						213	9									

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

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	2	8	62
03	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	2926	2	178	9	N	162	192	1			32
04	3900 X	3147	-0-	-753	-0-	3141	2	6	9	N	5					37
05	4154 X	3118	-0-	-1036	-0-	3112	2	6	9	N	5					42
06	4020 X	2910	-0-	-1110	-0-	2907	2	3	9	N	3					45

 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224

01	10199 X	7805	-0-	-2394	-0-	48	1	7757	2	N	-0-					89
02	9831 X	9012	-0-	-819	-0-	55	1	8592	2	N	332	190	1			231
						365	9									
03	10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	55	1	8230	2	N	13	189	1			55
						14	9									
04	10170 X	7986	-0-	-2184	-0-	55	1	7722	2	N	190	191	1			54
						209	9									
05	9641 X	8592	-0-	-1049	-0-	55	1	8506	2	N	28					82
						31	9									
06	9330 X	7783	-0-	-1547	-0-	55	1	7578	2	N	136					218
						150	9									

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

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-
06	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

01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	61	1	4458	2	N	75	190	1			32
						83	9									
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	90	1	4595	2	N	22	4	8			50
						24	9									
03	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	90	1	3007	2	N	-0-					50
04	4020 X	3115	-0-	-905	-0-	90	1	3025	2	N	-0-					50
05	5022 X	3173	-0-	-1849	-0-	90	1	3083	2	N	-0-					50
06	4860 X	2688	-0-	-2172	-0-	90	1	2598	2	N	-0-					50

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013				TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	25606 X	21310	-0-	-4296	-0-	19	1	21079	2	N	193	189	1		131
02	23925 X	21395	-0-	-2530	-0-	212	9	21023	2	N	320	361	1	3 8	87
03	25575 X	22350	-0-	-3225	-0-	352	9	22166	2	N	149	181	1		55
04	24750 X	21240	-0-	-3510	-0-	164	9	20967	2	N	230	183	1	1 8	101
05	22878 X	21586	-0-	-1292	-0-	20	1	21305	2	N	237	191	1	1 8	146
06	22140 X	20245	-0-	-1895	-0-	261	9	20072	2	N	139	186	1		99
						153	9								
BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792					
01	27466 X	20693	-0-	-6773	-0-	57	1	20379	2	N	234	378	1		114
02	24476 X	19300	-0-	-5176	-0-	257	9	18983	2	N	215	188	1	7 8	134
03	24552 X	22866	-0-	-1686	-0-	80	1	22510	2	N	251	191	1		194
04	23760 X	19303	-0-	-4457	-0-	237	9	18920	2	N	275	367	1	3 8	99
05	24242 X	19303	-0-	-4939	-0-	80	1	19021	2	N	184	185	1	1 8	97
06	22140 X	17598	-0-	-4542	-0-	303	9	17268	2	N	227	187	1	1 8	136
						202	9								
						80	1								
						250	9								
RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255					
01	23529 X	17407	-0-	-6122	-0-	81	1	17017	2	N	281	191	1		201
02	21257 X	15824	-0-	-5433	-0-	309	9	15688	2	N	42	2	8		241
03	22723 X	18052	-0-	-4671	-0-	46	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-	294	9	16314	2	N	80				218
06	17460 X	15990	-0-	-1470	-0-	90	1	15733	2	N	152	189	1		181
						15	9								
						88	9								
						90	1								
						167	9								
MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217					
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	4 8	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	1 8	91
05	31186 X	27713	-0-	-3473	-0-	27531	2	182	9	N	165				256
06	28230 X	27256	-0-	-974	-0-	26845	2	411	9	N	374	374	1	1 8	255
RUSSELL		WELL #: 11		RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033					
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	2 8	109
03	26691 X	24712	-0-	-1979	-0-	24338	2	374	9	N	340	188	1	4 8	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	3 8	137
06	23910 X	22155	-0-	-1755	-0-	21777	2	378	9	N	344	189	1	3 8	289

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

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
06		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									
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-
06		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									
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	7			-0-
*05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD				WELL #: 1	RRCID -> 056001	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 4952	PERF. N/A									
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
06		600 #	21	-0-	-579	-0-	21	2			N	-0-					82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 056236	COMPL. DATE 08/11/1973	TOTAL DEPTH 4986	PERF. 4903 - 4933									
01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2					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
*06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7					43

AINSWORTH-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 056693	COMPL. DATE 09/18/1973	TOTAL DEPTH 4987	PERF. N/A									
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
06		780 #	379	-0-	-401	-0-	350	2	29	9	Y	26					85

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

CHAPMAN, M. S.		WELL #:			1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A
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
*06		773 R	773	-0-	-0-	-0-	764 2	9 9	Y	8		54

PARKER		WELL #:			S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 4899 - 4940
01		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		66
02		1392 #	176	-0-	-1216	-0-	175 3	1 9	N	1	1 8	66
03		1488 #	663	-0-	-825	-0-	663 3		N	-0-		66
04		660 #	461	-0-	-199	-0-	461 2		N	-0-		66
05		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		66
*06		993 R	993	-0-	-0-	-0-	934 2	59 9	N	54		120

PARKER		WELL #:			8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942
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
*06		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	935 2	77 9	N	70		96

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
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-
06		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
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-
06		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 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
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-
06	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	
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
06	660 #	187	-0-	-473	-0-	187	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	
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
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	916	1	739	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	
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
06	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	
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	19
06	1500 #	1186	-0-	-314	-0-	1185	2	1	9	N	1	20
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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*06	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-	-0-	

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		WELL #:		1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525
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-	
*06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-	-0-	

RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
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
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-	
*06	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2	N	-0-	-0-	

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
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-	
*06	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14 N		3	-0-	-11 B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
02	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	7 N		2	-0-	-5 B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
04	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
05	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
*06	4 N		4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-				-0-

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

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-
06	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

01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-				-0-
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-				-0-
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-				-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-				-0-
05	2635 N	2571	-0-	-0-	-64	-0-	2571	2		N	-0-				-0-
06	2550 N	2498	-0-	-0-	-52	-0-	2498	2		N	-0-				-0-

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

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-
06	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

01	2108 X	1638	-0-	-470	-0-	-0-	25	1	1613	3	N	-0-			-0-
02	1972 X	1134	-0-	-838	-0-	-0-	25	1	1109	3	N	-0-			-0-
03	2108 X	1420	-0-	-688	-0-	-0-	25	1	1395	3	N	-0-			-0-
04	2010 X	485	-0-	-1525	-0-	-0-	25	1	460	3	N	-0-			-0-
*05	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	-0-	25	1	1401	3	N	-0-			-0-
06	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	-0-	25	1	1394	3	N	-0-			-0-

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

01	2077 X	2025	-0-	-52	-0-	-0-	25	1	2000	3	N	-0-			-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2883	3	N	-0-			-0-
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2337	3	N	-0-			-0-
04	1950 X	1204	-0-	-746	-0-	-0-	25	1	1179	3	N	-0-			-0-
*05	3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	-0-	25	1	1646	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	1688	-0-	-1312	-0-	-0-	25	1	1663	3	N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

HARRIS		WELL #:		1603Y	RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

HARRIS		WELL #:		1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

HARRIS		WELL #:		1613Y	RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					7
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					24
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					9
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					2
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 -	3073
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 -	3114
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 -	3092
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 -	3104
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 -	3095
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 -	3094
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 -	3072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.				798635					CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 -	3122	
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-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523					CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 -	3112	
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
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	412 3	23 9	Y	21				87

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		
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
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			48

TRINITY EOR, LLC				869999					CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 -	4100	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, JOHN S.				150143					CNTY: GAINES				
		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 -	3960	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2		N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02		116 N	98	-0-	-18	-0-			N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
*06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	1290 N	952	-0-	-338	-0-	952 2		N	-0-	-0-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530		
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-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-

RILEY, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436		
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-
06	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		
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-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
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-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-

HOMANN		WELL #: 3		RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510		
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-
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	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								
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-
06	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								
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
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	316 1	286 3	N	1		20

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301	
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
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947 1	858 3	N	3		27

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443	
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
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947 1	858 3	N	3		29

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	155	1	146	3	N	1		7
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	138	1	126	3	N	1	5 1	3
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	155	1	134	3	N	1		4
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	150	1	145	3	N	1		5
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	163	1	152	3	N	-0-		5
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	158	1	143	3	N	1		6

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462				CAPACITY				CNTY: KING			
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
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
06	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	590	1	1111	3	N	-0-		150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
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
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	109	1	205	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	
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
06	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	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445				CAPACITY				CNTY: KING			
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868	
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-
06	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	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		
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-	
06	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		
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	20	
						4	9				30	1	
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						
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3	36	
						3	9						

MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804		
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-	
06	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		
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-	
06	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 "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5		66
							6	9						
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	43 1	28
							6	9						
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551	1	1343	3	N	8		36
							9	9						
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501	1	1450	3	N	8		44
							9	9						
05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	1630	1	1517	3	N	6		50
							7	9						
*06		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	1578	1	1431	3	N	4		54
							4	9						

MASTERTSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900		
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5		61
							6	9						
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	40 1	26
							6	9						
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551	1	1343	3	N	8		34
							9	9						
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501	1	1450	3	N	8		42
							9	9						
05		2821 X	2524	-0-	-297	-0-	1304	1	1214	3	N	5		47
							6	9						
06		2730 X	2410	-0-	-320	-0-	1262	1	1145	3	N	3		50
							3	9						

PPC OPERATING COMPANY LLC			WELL #:		631462	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A		
MASTERTSON, R. B.					20									
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
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	12	1	24	3	N	-0-		5

BEADHEAD SCUD 53			WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833		
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
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-		51

BEADHEAD EMERGER 65			WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852		
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
06		210 N	111	-0-	-99	-0-	39	1	72	3	N	-0-		12

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

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING	
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462									
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1		02/16/2000		5850		5736 - 5751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22 1	51 3	N	-0-		19
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	14 1	30 3	N	-0-		19
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	16 1	36 3	N	-0-		19
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	4 1	6 3	N	-0-		19
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		19
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	5 1	8 3	N	-0-		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE	
CORDA CORPORATION		177997									
GIBSON		WELL #:		1		06/18/2004		6171		6078 - 6094	
01	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	2316 3		N	-0-		179
02	2900 X	2853	-0-	-47	-0-	2853 3		N	-0-		179
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580 3		N	-0-		179
04	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960 3		N	-0-		179
05	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434 3		N	-0-		179
06	2490 N	1687	-0-	-803	-0-	1687 3		N	-0-		179

JOHNSON		WELL #:		1		09/14/2010		6055		5894 - 5912	
01	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2509 3		N	-0-		140
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-		140
03	2573 X	2288	-0-	-285	-0-	2288 3		N	-0-		140
04	2490 X	1883	-0-	-607	-0-	1883 3		N	-0-		140
05	2604 X	1691	-0-	-913	-0-	1691 3		N	-0-		140
06	2520 X	2062	-0-	-458	-0-	2062 3		N	-0-		140

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COCHRAN	
MASTERSON		WELL #:		1		02/02/2007		6200		5956 - 5972	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		8
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	343 2		N	-0-		8
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-		8
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		8
05	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2		N	-0-		8
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-		8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: COCHRAN	
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631									
BROWN, NELSON		WELL #:		3		139955		N/A		4724 - 4740	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COCHRAN	
SLAUGHTER		WELL #:		802		02/02/1984		4804		4736 - 4731	
01	775 #	618	-0-	-157	-0-	618 3		N	-0-		-0-
02	667 #	554	-0-	-113	-0-	554 3		N	-0-		-0-
03	620 #	408	-0-	-212	-0-	408 3		N	-0-		-0-
04	600 #	116	-0-	-484	-0-	116 3		N	-0-		-0-
*05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382												
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

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 #	12	-0-	-2096	-0-	12	3		N	-0-	132
06		1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-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												

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT	-0-

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

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-
06	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												

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
06	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												

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	195

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

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-
*06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964		
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-
*06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890		
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
06	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		
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
*06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892		
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
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	31 1	33 9	Y	30	150 1		28

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A		
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-
06	600 #	427	-0-	-173	-0-	427 2		Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
ERRIMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489																	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	
06		390 #	337	-0-	-53	-0-	265	2	72	9	Y	65				191	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840																	
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	
06		720 #	565	-0-	-155	-0-	530	2	35	9	Y	32				86	

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847																	
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	
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	31	1	8	9	Y	7	22	1		50	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A																	
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-	
*06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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																	
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	
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				14	

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828																	
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-	
06		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

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
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-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	

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
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-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	

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
*06		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 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	

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-
06		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	

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-
06		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	

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
06		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
06		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																			
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
06		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																			
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
06		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																			
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-
06		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																			
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		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3	48	9	N	44					44
06		510 #	496	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938																			
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 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370					
LAWSON			WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7

SLAUGHTER "18"			WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748	
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SLAUGHTER "20"			WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725	
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SLAUGHTER			WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 - 4747	
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"			WELL #: 1	RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738	
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LAWSON			WELL #: 1	RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670 - 4720	
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			77

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
WALKING X OIL CO.				892810											
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A				
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			
06	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				
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			
06	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				
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			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160			

WALSH PETROLEUM, INC.		894720		MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-			
06	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				
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-			
06	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				
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-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335												
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A												
01	713	#	560	-0-	-153	-0-	545	3	15	9	N	161
02	713	R	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	N	171
03	713	#	505	-0-	-208	-0-	499	3	6	9	N	176
04	660	#	587	-0-	-73	-0-	581	3	6	9	N	181
05	775	#	713	-0-	-62	-0-	705	3	8	9	N	188
06	750	#	366	-0-	-384	-0-	366	3			N	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												
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-
06	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												
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-
06	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												
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-
06	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												
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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	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	AMT CODE	BALANCE
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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-
*06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918	
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-
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	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	
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-
*06		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	
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-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28

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

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						
*06	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	55	1	8055	2	Y	16		118
						18	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													
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-
06	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													
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-
06	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													
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-
06	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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						4
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-						4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						15
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						15
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						-0-
02	2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-						-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						49
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						197
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						197
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						197
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						197
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						197

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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

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-	
06	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																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CREED OPERATING CO., LLC 188555																
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268																
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	
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	-0-	1133	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																
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	50	1	226	3	Y	-0-			-0-	
02	261 N	165	-0-	-96	-0-	-0-	30	1	135	3	Y	-0-			-0-	
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	-0-	34	1	143	3	Y	-0-			-0-	
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	-0-	22	1	77	3	Y	-0-			-0-	
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	-0-			-0-	
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	180	3	Y	-0-			-0-	

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A																
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	336	3	Y	-0-			-0-	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	569	3	Y	-0-			-0-	
03	217 N	26	-0-	-191	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MASTERSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093																
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	406	3	Y	-0-			-0-	
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	683	3	Y	-0-			-0-	
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	734	3	Y	-0-			-0-	
04	540 N	183	-0-	-357	-0-	-0-	65	1	118	3	Y	-0-			-0-	
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	-0-	51	1	99	3	Y	-0-			-0-	
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	-0-	165	1	314	3	Y	-0-			-0-	

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	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	389	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	965	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	925	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	876	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	789	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934							
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	609 N	512	-0-	-97	-0-	-0-	144	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	-0-	147	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	2	-0-	-556	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133							
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	20	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118							
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	54	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	83	-0-	-91	-0-	-0-	22	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	-0-	34	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	-0-	46	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 2A		RRCID -> 203928		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029							
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-	31	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	13	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	16	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		94
02	2900 N	5322	-0-	2422	2422	5322 2		N	-0-		94
03	3100 N	8103	-0-	5003	7425	8103 2		N	-0-		94
04	3000 N	8279	-0-	5279	12704	8279 2		N	-0-		94
05	20873 X	8169	-0-	-12704	-0-	8169 2		N	-0-		94
*06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2		N	-0-		94

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			
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	108 1	85 3	Y	-0-		132
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	82 1	87 3	Y	-0-		132
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	85 1	69 3	Y	-0-		132
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	91 1	78 3	Y	-0-		132
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	105 1	102 3	Y	-0-		132
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	100 1	89 3	Y	-0-		132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53 1	42 3	Y	-0-		17
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	34 1	38 3	Y	-0-		17
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	35 1	29 3	Y	-0-		17
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	20 1	16 3	Y	-0-		17
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 3	Y	-0-		17
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	26 1	23 3	Y	-0-		17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
01	2728 X	1332	-0-	-1396	-0-	741 1	591 3	Y	-0-		17
02	2552 X	1709	-0-	-843	-0-	828 1	881 3	Y	-0-		17
03	2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	809 1	661 3	Y	-0-		17
04	2370 X	1623	-0-	-747	-0-	877 1	746 3	Y	-0-		17
05	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	840 1	795 3	Y	-0-		17
*06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	838 1	752 3	Y	-0-		17

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			
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1043	-0-	-697	-0-	1043 2		N	-0-		-0-

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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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	4	1	22
							14	9									
05		2666 X	2323	-0-	-343	-0-	60	1	2251	2	Y	11	9	1	24		
							12	9									
*06		2640 X	2605	-0-	-35	-0-	68	1	2525	2	Y	11	14	1	21		
							12	9									

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727							
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	2	4	1	2	8	-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-
*06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017							
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	2	8	-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-
*06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046							
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-
*06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	49	1	1825	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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		
						21	9											
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	Y	41	13	1			47		
						45	9											
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	Y	31	6	0	13	1	59		
						34	9											
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	14	1	520	2	Y	26	26	1			59		
						29	9											
*06	840 N	615	-0-	-225	-0-	15	1	572	2	Y	25	36	1			48		
						28	9											
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568													COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179	
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	203	1	3524	2	Y	44	45	1			74		
						48	9											
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	116	1	3657	2	Y	50	61	1			63		
						55	9											
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	205	1	3474	2	Y	57	47	1			73		
						63	9											
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	87	1	3244	2	Y	50	16	0	18	1	89		
						55	9											
05	4309 X	3701	-0-	-608	-0-	96	1	3560	2	Y	41	36	1			94		
						45	9											
*06	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	102	1	3799	2	Y	38	57	1			75		
						42	9											
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027													COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792	
01	837 N	410	-0-	-427	-0-	22	1	388	2	Y	-0-	15	1			9		
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	5	9	1			5		
						6	9											
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	115	1	1957	2	Y	13	3	1			15		
						14	9											
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	49	1	1831	2	Y	12	2	0	4	1	21		
						13	9											
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	39	1	1447	2	Y	11	9	1			23		
						12	9											
*06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	37	1	1370	2	Y	9	13	1			19		
						10	9											
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545													COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7828 - 7916	
01	2077 N	1490	-0-	-587	-0-	79	1	1379	2	Y	29	25	1			46		
						32	9											
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	80	1	2519	2	Y	31	37	1			40		
						34	9											
03	3100 N	3294	-0-	194	194	182	1	3081	2	Y	28	30	1			38		
						31	9											
04	2952 N	2758	-0-	-194	-0-	72	1	2662	2	Y	22	10	0	9	1	41		
						24	9											
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	22	18	1			45		
*06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	16	25	1			36		
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453													COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-	12	1			8		
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	36	1	1133	2	Y	-0-	8	1			-0-		
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-					-0-		
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	Y	-0-					-0-		
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	Y	-0-					-0-		
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	Y	-0-					-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N	618	-0-	-374	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	15	1			10
02		1131 N	846	-0-	-285	-0-	26	1	820	2	Y	-0-	10	1			-0-
03		1271 N	1093	-0-	-178	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	-0-					-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643																	
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-
*06	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																	
01	527	N	229	-0-	-298	-0-	12	1	216	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
02	783	N	628	-0-	-155	-0-	19	1	609	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					-0-
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	29	1	1083	2	Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																	
01	1457	N	1018	-0-	-439	-0-	54	1	938	2	Y	24	24	1			39
							26	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1450	2	Y	20	32	1			27
							22	9									
03	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	111	1	1889	2	Y	13	21	1			19
							14	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	10	7	0	4	1	18
							11	9									
05	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	52	1	1945	2	Y	10	8	1			20
							11	9									
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	51	1	1909	2	Y	10	11	1			19
							11	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																	
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-
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																	
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4092 X	1581	-0-	-2511	-0-	84	1	1463	2	Y	31	44	1	59	
02	4292 X	2724	-0-	-1568	-0-	34	9	2574	2	Y	62	50	1	71	
03	4588 X	4252	-0-	-336	-0-	82	1	3883	2	Y	127	51	1	147	
04	4440 X	3584	-0-	-856	-0-	68	9	3380	2	Y	103	20	0	41	189
05	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	229	1	3703	2	Y	98	81	1	206	
*06	3810 X	3715	-0-	-95	-0-	140	9	3520	2	Y	92	119	1	179	
						91	1								
						113	9								
						100	1								
						108	9								
						94	1								
						101	9								
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236															
01	248 N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	3	1	2	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-	2	1	-0-	
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-	
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	6	1	224	2	Y	-0-			-0-	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-			-0-	
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-			-0-	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572															
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	90	1	1558	2	Y	37	26	1	54	
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	41	9	2061	2	Y	48	43	1	59	
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	65	1	2440	2	Y	59	43	1	75	
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	53	9	2271	2	Y	51	15	0	19	92
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	144	1	1931	2	Y	50	38	1	104	
*06	2250 N	1584	-0-	-666	-0-	65	9	1499	2	Y	41	59	1	86	
						61	1								
						56	9								
						52	1								
						55	9								
						40	1								
						45	9								
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216															
01	4464 X	3638	-0-	-826	-0-	195	1	3391	2	Y	47	49	1	78	
02	4176 X	3851	-0-	-325	-0-	52	9	3674	2	Y	55	64	1	69	
03	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	116	1	3440	2	Y	64	52	1	81	
04	4110 X	3341	-0-	-769	-0-	61	9	3196	2	Y	54	18	0	20	97
05	4185 X	3440	-0-	-745	-0-	203	1	3298	2	Y	48	40	1	105	
*06	3990 X	3123	-0-	-867	-0-	70	9	2992	2	Y	46	62	1	89	
						86	1								
						59	9								
						89	1								
						53	9								
						80	1								
						51	9								
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684															
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348

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
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47 1	814 2	Y	1	12 1		8
02	870 N	789	-0-	-81	-0-	1 9	765 2	Y	-0-	8 1		-0-
03	1023 N	622	-0-	-401	-0-	24 1	587 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	35 1	583 2	Y	-0-			-0-
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	16 1	731 2	Y	-0-			-0-
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	20 1	731 2	Y	-0-			-0-

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597

01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	89 1	1540 2	Y	35	18 1		46
02	1131 N	909	-0-	-222	-0-	39 9	860 2	Y	20	36 1		30
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	27 1		Y	-0-	24 1		6
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	22 9		Y	-0-	6 0		-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	48 1	1781 2	Y	-0-			-0-
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	31 1	1136 2	Y	-0-			-0-

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360

01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	330 1	5735 2	Y	91	49 1		122
02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	100 9	5976 2	Y	82	95 1		109
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	189 1	5072 2	Y	64	83 1		90
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	90 9	4747 2	Y	55	27 0	20 1	98
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	299 1	4021 2	Y	51	40 1		109
*06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	70 9	3846 2	Y	49	63 1		95
						128 1						
						61 9						
						108 1						
						56 9						
						103 1						
						54 9						

 GUNN OIL COMPANY RUSSELL WELL #: 339493 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

01	3224 X	1868	-0-	-1356	-0-	19 1	1647 2	N	184	194 1		200
02	2494 X	1500	-0-	-994	-0-	202 9	1482 2	N	2	2 8		200
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	16 1	2422 2	N	232	380 1		52
04	2580 X	1819	-0-	-761	-0-	2 9	1639 2	N	140			192
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	255 9	3789 2	N	212	369 1		35
06	2610 X	1592	-0-	-1018	-0-	26 1	1565 2	N	-0-			35
						154 9						
						26 1						
						233 9						
						27 1						

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493													
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	1938	-0-	-449	-0-	50	1	1888	2	N	-0-	30
02		2349 N	2118	-0-	-231	-0-	70	1	2048	2	N	-0-	30
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-	30
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	70	1	2230	2	N	-0-	30
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	68	1	2346	2	N	-0-	30
*06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	56	1	1988	2	N	-0-	30

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
01		2666 X	282	-0-	-2384	-0-	282	2			N	-0-	142
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-	142
03		1302 X	211	-0-	-1091	-0-	211	2			N	-0-	142
04		660 X	232	-0-	-428	-0-	232	2			N	-0-	142
05		651 X	203	-0-	-448	-0-	203	2			N	-0-	142
06		270 X	186	-0-	-84	-0-	186	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													
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129													
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
06		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													
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
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
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
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-
06	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								
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
06	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								
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
06	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								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
DOSS, M. S.		WELL #:		4	RRCID ->	202712	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	4769	PERF. 2874 - 3006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
M	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SEABOARD OPERATING CO.				760960									
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950 N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2		N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
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-	
06	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	

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

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
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-	
*06	3000 N	3521	-0-	521	-0-	521	2	N	-0-	-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
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-	
*06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
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-	
*06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-	-0-	

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
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-	
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	T. A.	2754	-0-	2754	-0-	6025	2		N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276	
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-	
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-		-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379	
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-	
*06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-		-0-	

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327	
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		-0-	
02	2900 N	3515	-0-	615	-0-	615	2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	3300	-0-	200	-0-	815	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	2850	-0-	-150	-0-	665	2		N	-0-		-0-	
05	3611 X	2946	-0-	-665	-0-	2946	2		N	-0-		-0-	
06	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652	2		N	-0-		-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242	
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-	
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2		N	-0-		-0-	

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458	
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-	
06	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2		N	-0-		-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 - 3290	
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-	
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	2442	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2454	2	N	-0-	-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
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-
06	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			
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-
06	2760 N	2751	-0-	-9	-0-		2751	2	N	-0-	-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
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-
*06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	2	N	-0-	-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
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-
06	660 N	4	-0-	-656	-0-		4	2	N	-0-	-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487			
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-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-		462	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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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	
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-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

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

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 - 5252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2016												

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048
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-
06	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
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-
*06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
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-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	160	1	214	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
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-
06	9840 X	8880	-0-	-960	-0-	8880	3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
WALLACE		//CONT.//		849735	WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 - 4617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			63	

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 - 4574	
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	
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			210	

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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649	WELL #:	1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 - 8074
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-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
BIG D ENERGY COMPANY				069344	WELL #:	1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	N/A
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-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	150 1	349 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			
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-
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	261 1	494 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			
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
06	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			
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-
06	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			
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
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	597 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			
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
06	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
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-
06	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
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-
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-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
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-
06	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
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-
06	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
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
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1065	2	56	9	N	51					232

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	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
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
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	63	1	235	2	N	-0-				77

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

01	12431 X	10799	-0-	-1632	-0-	10369	2	430	9	N	391	386	1		176
02	11948 X	10934	-0-	-1014	-0-	10480	2	454	9	N	413	382	1	2 8	205
03	12772 X	11761	-0-	-1011	-0-	11457	2	304	9	N	276	383	1		98
04	12360 X	12316	-0-	-44	-0-	11999	2	317	9	N	288	191	1		195
05	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12502	2	223	9	N	203	190	1		208
*06	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11361	2	65	9	N	59	186	1		81

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

01	5053 X	4628	-0-	-425	-0-	4514	2	114	9	N	104	191	1		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	191	1		54
05	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4621	2	200	9	N	182	189	1		47
06	4710 X	4418	-0-	-292	-0-	4361	2	57	9	N	52				99

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

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	184	1		32
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	327	2	9	9	N	8				40
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	2	10	9	N	9				49
05	744 N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-				49
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13				62

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

01	17453 X	14117	-0-	-3336	-0-	13981	2	136	9	N	124	196	0		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	192	0	1 8	87
05	14725 X	14371	-0-	-354	-0-	14327	2	44	9	N	40				127
06	16320 X	14030	-0-	-2290	-0-	13989	2	41	9	N	37				164

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4620	- 4920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754								
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
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-
06	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								
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-
06	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								
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-
06	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								
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-
06	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								
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-
06	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								
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-
06	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							
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-
*06	350452 X	350452	-0-	-0-	-0-	349522	2	930	9	N	845	845	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
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	AMT CODE	BALANCE
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-
06	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		
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-
06	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		
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-
06	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		
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-
06	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		
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-
06	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		
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-
06	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		
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-
06	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
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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
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-			
06	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
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-			
06	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
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-			
06	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
DENVER UNIT		WELL #:		4568GC	RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090 -	5136
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-			
06	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
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-			
06	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
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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		
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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		
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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 #:	6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732	-	4767	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936											
CORNELL UNIT		WELL #:	6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4752	
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-
06	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			
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-	
*06	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22878	3	N	-0-			-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:	6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4653	-	4719	
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-
06	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	
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-
06	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	
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-
06	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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
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-	
06		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				
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
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				
*06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	71 1	4942 2	Y	324	271 1	108
							483 4	356 9				

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674				
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
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				
*06		5162 X	2900	-0-	-2262	-0-	35 1	2432 2	Y	178	147 1	59
							237 4	196 9				

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668				
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
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				
*06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	14 1	966 2	Y	82	67 1	27
							94 4	90 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
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-
06	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								
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-
06	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								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

(GWN415)

08/17/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS