
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2888 - 3130		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-

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

BECKER (YATES)		06610 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRY					
BAYLOR OPERATING, LLC		058832														
HOFFMAN		WELL #:			1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3128 - 3431			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	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														
YAHN, EDMUND J.		WELL #:			1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5280 - 5312			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683														
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #:			1	RRCID ->	133780	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7064 - 7168			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BRAHANEY		11308 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: YOAKUM					
MANZANO, LLC		525195														
COCHISE		WELL #:			1W	RRCID ->	208205	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11979	PERF.	5260 - 5270			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		12150 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989				TOTAL DEPTH 10301			PERF. N/A			
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2841	2	36	9	N	33					105
04	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2513	2	43	9	N	39	1	8			143
05	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2638	2	284	9	N	258	187	1	4	8	210
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2521	2	460	9	N	418	368	1	1	8	259
07	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	2430	2	96	9	N	87	181	1			165
08	2914 X	2387	-0-	-527	-0-	2365	2	22	9	N	20	3	8			182

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991				TOTAL DEPTH 13600			PERF.12257 - 12281				
03	2480 N	1876	-0-	-604	-0-	85	1	1757	2	N	31					157	
						34		9									
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	63	1	2534	2	N	-0-					157	
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525	2	N	-0-					157	
06	1830 N	1662	-0-	-168	-0-	85	1	1577	2	N	-0-					157	
07	2697 N	2074	-0-	-623	-0-	85	1	1989	2	N	-0-					157	
*08	3100 N	3147	-0-	47	47	80	1	2949	2	N	107	187	1	1	8	76	
						118		9									

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 11136			PERF.10651 - 10824				
03	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	20	1	14190	2	N	176	191	1			76	
						194		9									
04	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	20	1	15223	2	N	232	188	1			120	
						255		9									
05	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	20	1	15345	2	N	469	381	1			208	
						516		9									
06	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	20	1	13766	2	N	159	190	1			177	
						175		9									
07	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	20	1	13834	2	N	233	188	1			222	
						256		9									
*08	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	20	1	13784	2	N	234	365	1			91	
						257		9									

BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997				TOTAL DEPTH 9359			PERF. 8142 - 8394				
03	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	11	1	964	2	N	33	4	8			54	
						36		9									
04	1560 N	418	-0-	-1142	-0-	16	1	13	2	N	354	383	1			25	
						389		9									
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	N	404	379	1	1	8	49	
						444		9									
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	14	1	1524	2	N	307	189	1			167	
						338		9									
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	N	53	188	1			32	
						58		9									
08	1953 N	849	-0-	-1104	-0-	8	1	640	2	N	183	185	1			30	
						201		9									

RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8314 - 8443				
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	2	N	226	383	1			43	
						249		9									
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	124					167	
						136		9									
05	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	55	1	997	2	N	96	193	1			70	
						106		9									
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	85	1	840	2	N	122					192	
						134		9									
07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	47	1	910	2	N	43	188	1			47	
						47		9									
08	1147 N	676	-0-	-471	-0-	36	1	593	2	N	43					90	
						47		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1877 N	1689	-0-	-188	-0-	70 1	1584 2	N	32		91
							35 9					
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	9 1	1021 2	N	-0-		91
05		2759 X	735	-0-	-2024	-0-	6 1	728 2	N	1	1 8	91
							1 9					
06		2670 X	2009	-0-	-661	-0-	8 1	2001 2	N	-0-		91
07		2759 X	837	-0-	-1922	-0-	5 1	832 2	N	-0-		91
08		1674 X	1010	-0-	-664	-0-	3 1	1007 2	N	-0-		91

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
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					
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	35 1	1786 2	N	-0-		68
*08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	35 1	783 2	N	-0-		68

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
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
07		2728 X	627	-0-	-2101	-0-	4 1	623 2	N	-0-		51
08		2728 X	1368	-0-	-1360	-0-	1368 2		N	-0-		51

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
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
07		2294 X	1293	-0-	-1001	-0-	55 1	1238 2	N	-0-		107
08		2294 X	1369	-0-	-925	-0-	55 1	1314 2	N	-0-		107

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603
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
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 2	N	-0-		37
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445
03		10819 X	9527	-0-	-1292	-0-	85 1	9227 2	N	195	193 1	47
							215 9					
04		10470 X	9560	-0-	-910	-0-	85 1	9271 2	N	185	181 1	51
							204 9					
05		10571 X	9424	-0-	-1147	-0-	85 1	9090 2	N	226		277
							249 9					
06		9630 X	8957	-0-	-673	-0-	85 1	8769 2	N	94		371
							103 9					
07		9889 X	9030	-0-	-859	-0-	85 1	8913 2	N	29	183 1	217
							32 9					
08		9889 X	8817	-0-	-1072	-0-	82 1	8663 2	N	65		282
							72 9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
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
03	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	90	1	2763	2	N	76	192 1	50
04	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	84	9	2748	2	N	139		189
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	153	9	2980	2	N	36	190 1	35
06	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	40	9	2610	2	N	-0-		35
07	3100 X	2854	-0-	-246	-0-	90	1	2589	2	N	159		194
08	3100 X	2456	-0-	-644	-0-	175	9	2334	2	N	29	185 1	38
						32	9						

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
03	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	72	1	6991	2	N	173	190 1	40
04	4320 X	4250	-0-	-70	-0-	190	9	4140	2	N	27		67
05	4464 X	4389	-0-	-75	-0-	80	1	4276	2	N	30		97
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	33	9	4969	2	N	215	188 1	124
07	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	67	1	7391	2	N	70		194
*08	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	237	9	5579	2	N	35	182 1	47
						80	1						
						77	9						
						62	1						
						39	9						

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
03	6665 X	3609	-0-	-3056	-0-	63	1	3518	2	N	25		79
04	6450 X	4338	-0-	-2112	-0-	28	9	4128	2	N	142	175 1	45
05	7471 X	3691	-0-	-3780	-0-	54	1	3593	2	N	12	1 8	57
06	4590 X	3173	-0-	-1417	-0-	156	9	3093	2	N	5		62
07	4743 X	3274	-0-	-1469	-0-	85	1	3180	2	N	18		80
08	4495 X	3524	-0-	-971	-0-	13	9	3426	2	N	12		92
						74	1						
						6	9						
						20	9						
						85	1						
						13	9						

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354	
03	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	80	1	5973	2	N	157	192 1	27
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	173	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
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	69	1	6575	2	N	70		109
*08	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	62	1	7214	2	N	20	2 8	127
						77	9						
						80	1						
						22	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-	80 1	5261 2	N	84	176 1		106
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	92 9	4829 2	N	125			231
07	5487 X	5099	-0-	-388	-0-	138 9	4865 2	N	140	183 1		188
08	5487 X	4527	-0-	-960	-0-	80 1	4356 2	N	83	189 1		82
						91 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
03	12183 X	8160	-0-	-4023	-0-	75 1	7812 2	N	248	380 1		77
04	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	273 9	8522 2	N	179	188 1	1 8	67
05	9176 X	7643	-0-	-1533	-0-	80 1	7554 2	N	27			94
06	8880 X	7451	-0-	-1429	-0-	197 9	7292 2	N	72			166
07	9083 X	6475	-0-	-2608	-0-	59 1	6360 2	N	36	175 1		27
08	9083 X	6940	-0-	-2143	-0-	30 9	6810 2	N	69			96
						75 1						
						40 9						
						54 1						
						76 9						

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	90 1	7375 2	N	194	189 1		207
04	6150 X	4474	-0-	-1676	-0-	213 9	4365 2	N	17	192 1		32
05	6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	90 1	3805 2	N	-0-			32
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	19 9	9913 2	N	194	189 1		37
07	7688 X	5928	-0-	-1760	-0-	90 1	5838 2	N	-0-			37
*08	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	90 1	8564 2	N	144			181
						158 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
03	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	2926 2	178 9	N	162	192 1		32
04	3900 X	3147	-0-	-753	-0-	3141 2	6 9	N	5			37
05	4154 X	3118	-0-	-1036	-0-	3112 2	6 9	N	5			42
06	4020 X	2910	-0-	-1110	-0-	2907 2	3 9	N	3			45
07	4154 X	2310	-0-	-1844	-0-	2302 2	8 9	N	7			52
08	3255 X	1723	-0-	-1532	-0-	1530 2	193 9	N	175	190 1	2 8	35

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	55 1	8230 2	N	13	189 1	55
							14 9					
04		10170 X	7986	-0-	-2184	-0-	55 1	7722 2	N	190	191 1	54
							209 9					
05		9641 X	8592	-0-	-1049	-0-	55 1	8506 2	N	28		82
							31 9					
06		9330 X	7783	-0-	-1547	-0-	55 1	7578 2	N	136		218
							150 9					
07		9641 X	6299	-0-	-3342	-0-	55 1	6238 2	N	5	186 1	37
							6 9					
08		8587 X	5527	-0-	-3060	-0-	55 1	5472 2	N	-0-		37

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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
03		3193 X	3097	-0-	-96	-0-	90 1	3007 2	N	-0-		50
04		4020 X	3115	-0-	-905	-0-	90 1	3025 2	N	-0-		50
05		5022 X	3173	-0-	-1849	-0-	90 1	3083 2	N	-0-		50
06		4860 X	2688	-0-	-2172	-0-	90 1	2598 2	N	-0-		50
07		5022 X	2832	-0-	-2190	-0-	90 1	2742 2	N	-0-		50
08		3224 X	2781	-0-	-443	-0-	90 1	2691 2	N	-0-		50

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
03		25575 X	22350	-0-	-3225	-0-	20 1	22166 2	N	149	181 1	55
							164 9					
04		24750 X	21240	-0-	-3510	-0-	20 1	20967 2	N	230	183 1	101
							253 9				1 8	
05		22878 X	21586	-0-	-1292	-0-	20 1	21305 2	N	237	191 1	146
							261 9				1 8	
06		22140 X	20245	-0-	-1895	-0-	20 1	20072 2	N	139	186 1	99
							153 9					
07		22878 X	20300	-0-	-2578	-0-	20 1	19774 2	N	460	376 1	183
							506 9					
08		22351 X	20148	-0-	-2203	-0-	20 1	20092 2	N	33	188 1	27
							36 9				1 8	

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
03		24552 X	22866	-0-	-1686	-0-	80 1	22510 2	N	251	191 1	194
							276 9					
04		23760 X	19303	-0-	-4457	-0-	80 1	18920 2	N	275	367 1	99
							303 9				3 8	
05		24242 X	19303	-0-	-4939	-0-	80 1	19021 2	N	184	185 1	97
							202 9					
06		22140 X	17598	-0-	-4542	-0-	80 1	17268 2	N	227	187 1	136
							250 9				1 8	
07		22878 X	19525	-0-	-3353	-0-	80 1	19239 2	N	187	184 1	139
							206 9					
08		22878 X	18783	-0-	-4095	-0-	80 1	18502 2	N	183	186 1	132
							201 9				4 8	

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	22723 X	18052	-0-	-4671	-0-	90	1	17668	2	N	267	384	1	124	
						294	9								
04	20580 X	16140	-0-	-4440	-0-	90	1	16035	2	N	14			138	
						15	9								
05	18600 X	16492	-0-	-2108	-0-	90	1	16314	2	N	80			218	
						88	9								
06	17460 X	15990	-0-	-1470	-0-	90	1	15733	2	N	152	189	1	181	
						167	9								
07	18042 X	15943	-0-	-2099	-0-	90	1	15697	2	N	142	190	1	133	
						156	9								
08	18042 X	15834	-0-	-2208	-0-	90	1	15667	2	N	70			203	
						77	9								

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

03	36487 X	29163	-0-	-7324	-0-	28590	2	573	9	N	521	568	1	196
04	30180 X	27299	-0-	-2881	-0-	26991	2	308	9	N	280	384	1	91
05	31186 X	27713	-0-	-3473	-0-	27531	2	182	9	N	165		1 8	256
06	28230 X	27256	-0-	-974	-0-	26845	2	411	9	N	374	374	1	255
07	29171 X	26098	-0-	-3073	-0-	25841	2	257	9	N	234	377	1	112
08	29171 X	27310	-0-	-1861	-0-	26685	2	625	9	N	568	379	1	300

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

03	26691 X	24712	-0-	-1979	-0-	24338	2	374	9	N	340	188	1	257
04	25830 X	21425	-0-	-4405	-0-	21028	2	397	9	N	361	374	1	244
05	25637 X	23081	-0-	-2556	-0-	22785	2	296	9	N	269	373	1	137
06	23910 X	22155	-0-	-1755	-0-	21777	2	378	9	N	344	189	1	289
07	24707 X	21185	-0-	-3522	-0-	20956	2	229	9	N	208	378	1	119
08	24707 X	21432	-0-	-3275	-0-	21202	2	230	9	N	209	187	1	137

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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	-----

 BUCKSHOT (4950) 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909																
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	217 #		5 -0-	-212	-0-		5 3			N	-0-					32
04	210 #		-0- -0-	-210	-0-					N	-0-	32	7			-0-
05	124 #		-0- -0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	5 #		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5 #		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5 #	NO RPT	-0- -0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A																
03	589 #		299 -0-	-290	-0-	299	3			N	-0-					82
04	622 R		622 -0-	-0-	-0-	576	2	46	4	N	-0-					82
05	620 #		430 -0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					82
06	600 #		21 -0-	-579	-0-	21	2			N	-0-					82
07	527 #		36 -0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					82
08	620 #	NO RPT	-0- -0-	-620	-0-					N	NO RPT					82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933																
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	Y	8					36
06	609 R		609 -0-	-0-	-0-	601	2		8	Y	7					43
07	914 R		914 -0-	-0-	-0-	905	2		9	Y	8					51
08	899 #	NO RPT	-0- -0-	-899	-0-					Y	NO RPT					51

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A																
03	775 #		531 -0-	-244	-0-	531	3			Y	-0-					59
04	750 #		593 -0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-					59
05	806 #		584 -0-	-222	-0-	584	2			Y	-0-					59
06	780 #		379 -0-	-401	-0-	350	2	29	9	Y	26					85
07	806 #		516 -0-	-290	-0-	516	2			Y	-0-					85
08	620 #	NO RPT	-0- -0-	-620	-0-					Y	NO RPT					85

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A																
03	372 #		250 -0-	-122	-0-	250	3			Y	-0-					90
04	582 R		582 -0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					90
05	662 R		662 -0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					90
06	566 R		566 -0-	-0-	-0-	525	2	41	9	Y	37					127
07	609 R		609 -0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					127
08	651 #	NO RPT	-0- -0-	-651	-0-					Y	NO RPT					127

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A																
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	Y	2					46
06	773 R		773 -0-	-0-	-0-	764	2		9	Y	8					54
07	945 R		945 -0-	-0-	-0-	932	2	13	9	Y	12					66
08	1426 #	NO RPT	-0- -0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					66

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940																
03	1488 #		663 -0-	-825	-0-	663	3			N	-0-					66
04	660 #		461 -0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					66
05	837 R		837 -0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					66
06	993 R		993 -0-	-0-	-0-	934	2	59	9	N	54					120
07	651 #		599 -0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					120
08	837 #	NO RPT	-0- -0-	-837	-0-					N	NO RPT					120

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 781909		WELL #: 8		RRCID -> 256883	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5077	PERF. 4896	- 4942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 #	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-			26
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			26
05	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			26
06	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	935	2	77	9	N	70			96
07	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			96
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			96

CABBINESS YATES SSC, INC.		14430 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY						
O.D.C. "9"		810842		WELL #: 1		RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242	- 3253				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
RILEY, T. S. -B-		617544		WELL #: 9		RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 2938	- 3225				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, T. S. -B-		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
RILEY, T. S. -B-		617544		WELL #: 10		RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	- 3110				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC.		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE						
KINNEY		617470		WELL #: 1		RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	- 6416				
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
07	651 #	139	-0-	-512	-0-	139	2			N	-0-			48
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE						
GOODWIN		617470		WELL #: 1		RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	- 6582				
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
*07	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	222	1	990	3	N	-0-			30
*08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	602	1	1628	3	N	-0-			30

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

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
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
08	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

03	1581 #	1030	-0-	-551	-0-	1028 2	2 9	N	2		43
04	1530 #	1488	-0-	-42	-0-	1485 2	3 9	N	3		46
05	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1529 2	150 9	N	136	163 1	19
06	1500 #	1186	-0-	-314	-0-	1185 2	1 9	N	1		20
07	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1521 2	2 9	N	2		22
08	1674 #	1506	-0-	-168	-0-	1502 2	4 9	N	4		26

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMONT O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105			TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

RILEY									
WELL #:		1 G		RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
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	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371 2	N	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-
05	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	371 2	N	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2	N	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2	N	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BELLINGER									
WELL #:		1		RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253 2	N	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

NOW DEVELOPMENT CO., INC.									
WELL #:		615790		RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	7 N	2	-0-	-5	B	-0-	2 2	N	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-		N	NO RPT
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-

G-M-K (YATES) //CONT.// 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-		-0-
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-		-0-
05		2635 N	2571	-0-	-64	-0-	2571	2	N	-0-		-0-
06		2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498	2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501	2	N	-0-		-0-
08		2573 N	2143	-0-	-430	-0-	2143	2	N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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												
03		2108 X	1420	-0-	-688	-0-	25	1	N	-0-		-0-
04		2010 X	485	-0-	-1525	-0-	25	1	N	-0-		-0-
05		1643 X	1426	-0-	-217	-0-	25	1	N	-0-		-0-
06		1590 X	1419	-0-	-171	-0-	25	1	N	-0-		-0-
07		1426 X	26	-0-	-1400	-0-	25	1	N	-0-		-0-
*08		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516												
03		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
04		1950 X	1204	-0-	-746	-0-	25	1	N	-0-		-0-
05		3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	25	1	N	-0-		-0-
06		3000 X	1688	-0-	-1312	-0-	25	1	N	-0-		-0-
07		3100 X	2846	-0-	-254	-0-	25	1	N	-0-		-0-
08		2356 X	1427	-0-	-929	-0-	25	1	N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
HERNDON WELL #: 2 RRCID -> 248403 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - P/A 07/20/16												

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												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHUSA 14 WELL #: 2Y RRCID -> 209278 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					297
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					297
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					297
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					297
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					297
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					297

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARRIS WELL #: 1603Y RRCID -> 212551 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HARRIS (YATES)		//CONT.//	39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255							
HARRIS		WELL #:	1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

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

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

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

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

SHUSA 15		WELL #:	2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

ELAM, W. B.		WELL #:	2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
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	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

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

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

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

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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
SNOW OIL & GAS INC.				798635										
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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		
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	510	3	23	9	Y	21	63	1	30
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	586	3	17	9	Y	15			45
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	621	3	23	9	Y	21			66
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	412	3	23	9	Y	21			87
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	439	3	13	9	Y	12	72	1	27
08	434 N	203	-0-	-231	-0-	183	3	20	9	Y	18			45

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES					
BIG AL OIL AND GAS				069153										
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A		
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			48
04	330 N	102	-0-	-228	-0-	102	3			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: GAINES					
MGR RESOURCES				563344										
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2		N	-0-			-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-			-0-
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	952	-0-	-338	-0-	952 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	559	-0-	-712	-0-	559 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	683	-0-	-588	-0-	683 2		N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594		
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510		
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-			-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	756	-0-	-422	-0-	756	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419	
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

SSC, INC.				810842		CAPACITY				CNTY: KING			
SHOTTS				WELL #:	1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
MASTERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340	
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	310	1	269	3	N	2		16
						2	9						
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	300	1	290	3	N	2		18
						2	9						
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	326	1	303	3	N	1		19
						1	9						
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	316	1	286	3	N	1		20
						1	9						
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	135	1	338	3	N	-0-	16 1	4
08	620 N	292	-0-	-328	-0-	49	1	241	3	N	2		6
						2	9						

MASTERTSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301	
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930	1	806	3	N	5		16
						6	9						
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900	1	870	3	N	5		21
						6	9						
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	978	1	910	3	N	3		24
						3	9						
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3		27
						3	9						
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406	1	1013	3	N	1	22 1	6
						1	9						
08	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	146	1	723	3	N	5		11
						6	9						

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930 1	806 3	N	5		18			
						6 9								
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900 1	870 3	N	5		23			
						6 9								
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	978 1	910 3	N	3		26			
						3 9								
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947 1	858 3	N	3		29			
						3 9								
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	23 1	6			
08	1891 N	873	-0-	-1018	-0-	146 1	723 3	N	4		10			
						4 9								

MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460			

03	310 N	290	-0-	-20	-0-	155 1	134 3	N	1		4			
						1 9								
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	150 1	145 3	N	1		5			
						1 9								
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	163 1	152 3	N	-0-		5			
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	158 1	143 3	N	1		6			
						1 9								
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	5 1	1			
08	310 N	146	-0-	-164	-0-	24 1	121 3	N	1		2			
						1 9								

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

03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	551 1	1268 3	N	-0-		150			
04	1740 N	1302	-0-	-438	-0-	493 1	809 3	N	-0-		150			
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	588 1	1290 3	N	-0-		150			
06	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	590 1	1111 3	N	-0-		150			
*07	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	467 1	562 3	N	-0-		150			
08	1891 N	950	-0-	-941	-0-	280 1	670 3	N	-0-		150			

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

03	434 N	343	-0-	-91	-0-	104 1	239 3	N	-0-		62			
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	140 1	231 3	N	-0-		62			
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	101 1	221 3	N	-0-		62			
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	109 1	205 3	N	-0-		62			
*07	372 N	187	-0-	-185	-0-	85 1	102 3	N	-0-		62			
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	91 1	218 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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2016 - P/A 08/01/16											

MASTERTSON		495445		RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752			
MASTERTSON B		WELL #: 1									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77 7	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2016 - P/A 08/15/16											

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868			
MASTERTSON B		WELL #: 1									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON A		495445		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969			
MASTERTSON A		WELL #: 7									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON "B"		495445		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908			
MASTERTSON "B"		WELL #: 2									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON "B" UNIT		495445		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930			
MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3									
03	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	930 1	806 3	N	5		25
04	2340 N	1776	-0-	-564	-0-	900 1	870 3	N	5		30
05	2263 N	1891	-0-	-372	-0-	978 1	910 3	N	3		33
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947 1	858 3	N	3		36
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406 1	1013 3	N	1	29 1	8
08	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	146 1	723 3	N	5		13

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
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									
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	44	1			10
08	2604 X	1457	-0-	-1147	-0-	243	1	1205	3	N	8					18
						9	9									

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900								
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									
07	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	41	1			10
08	2511 N	1165	-0-	-1346	-0-	194	1	964	3	N	6					16
						7	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A						
MASTERTSON, R. B.																
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
*07	93 N	31	-0-	-62	-0-	14	1	17	3	N	-0-					5
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-					5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	
*07	93 N	27	-0-	-66	-0-	12	1	15	3	N	-0-	51	
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	12	1	29	3	N	-0-	51	

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852	
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	
*07	186 N	65	-0-	-121	-0-	29	1	36	3	N	-0-	12	
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	35	1	84	3	N	-0-	12	

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	16	1	36	3	N	-0-	19	
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-	19	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	19	
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-	19	
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	52	1	62	3	N	-0-	19	
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	N	-0-	19	

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CORDA CORPORATION		177997											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094	
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580	3			N	-0-	179	
04	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960	3			N	-0-	179	
05	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434	3			N	-0-	179	
06	2490 N	1687	-0-	-803	-0-	1687	3			N	-0-	179	
07	2015 N	788	-0-	-1227	-0-	788	3			N	-0-	179	
08	2449 N	461	-0-	-1988	-0-	461	3			N	-0-	179	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912	
03	2573 X	2288	-0-	-285	-0-	2288	3			N	-0-	140	
04	2490 X	1883	-0-	-607	-0-	1883	3			N	-0-	140	
05	2604 X	1691	-0-	-913	-0-	1691	3			N	-0-	140	
06	2520 X	2062	-0-	-458	-0-	2062	3			N	-0-	140	
07	2604 X	854	-0-	-1750	-0-	854	3			N	-0-	140	
08	2294 X	1542	-0-	-752	-0-	1542	3			N	-0-	140	

WILD HORSE ENERGY		923282			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972	
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-	8	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	8	
05	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-	8	
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-	8	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	8	
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	8	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631												
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382												
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731						
03	620 #	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-			-0-
04	600 #	116	-0-	-484	-0-	116	3			N	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
*06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	589 #	79	-0-	-510	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08	558 #	219	-0-	-339	-0-	219	3			N	-0-			-0-
FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758						
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 #	4	-0-	-1526	-0-	4	3			N	-0-			132
07	1426 #	10	-0-	-1416	-0-	10	1			N	-0-			132
08	1333 #	10	-0-	-1323	-0-	10	1			N	-0-			132
C & S OPERATING		121055												
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668												
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	190
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	191
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	197
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	198

D C OIL COMPANY, INC. 196082												
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948												
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-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
*08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971												
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	-0-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	-0-
*08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964												
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	-0-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	-0-
*08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	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												
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	65
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-	65
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	65
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	65
07	682 #	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-	65
08	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-	65

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

03		93 #	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	9	Y	34
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	85
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	9	Y	148
06		90 #	64	-0-	-26	-0-	31	1	33	9	Y	28
07		93 #	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	9	Y	64
08		93 #	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	9	Y	104

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A												
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-
04		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-
05		620 #	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-
06		600 #	427	-0-	-173	-0-	427	2			Y	-0-
07		620 #	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-
08		589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2			Y	-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A												
03		372 #	239	-0-	-133	-0-	183	2	56	9	Y	228
04		411 R	411	-0-	-0-	-0-	342	2	69	9	Y	182
05		412 R	412	-0-	-0-	-0-	349	2	63	9	Y	126
06		390 #	337	-0-	-53	-0-	265	2	72	9	Y	191
07		434 #	375	-0-	-59	-0-	339	2	36	9	Y	114
08		434 #	363	-0-	-71	-0-	324	2	39	9	Y	149

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840												
03		682 #	393	-0-	-289	-0-	365	2	28	9	Y	102
04		720 R	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	Y	80
05		744 #	731	-0-	-13	-0-	699	2	32	9	Y	54
06		720 #	565	-0-	-155	-0-	530	2	35	9	Y	86
07		744 #	697	-0-	-47	-0-	678	2	19	9	Y	49
08		744 #	662	-0-	-82	-0-	647	2	15	9	Y	63

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847												
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	34	1	21	9	Y	37
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	37	1	17	9	Y	52
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	35	1	14	9	Y	65
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	31	1	8	9	Y	50
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	40	1	11	9	Y	60
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	43	1	9	9	Y	68

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
FINALY RESOURCES LLC				268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 31	RRCID -> 059362	COMPL. DATE 07/18/1974	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A				
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-			14
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3		Y	-0-			14
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-			14
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 3		Y	-0-			14
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			14
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #: 1	RRCID -> 099881	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4808 - 4828				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 - 4900				
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 1		Y	-0-			1
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 1		Y	-0-			1
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111 1		Y	-0-			1
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108 1		Y	-0-			1
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 1		Y	-0-			1
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35	RRCID -> 122810	COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 4908	PERF. N/A				
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	Y	1			101
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 1		Y	-0-			101
05	155 #	108	-0-	-47	-0-	108 1		Y	-0-			101
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	111 1		Y	-0-			101
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	109 1	2 9	Y	2			103
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			103

JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 - 4774				
03	496 #	353	-0-	-143	-0-	353 3		N	-0-			130
04	480 #	321	-0-	-159	-0-	321 3		N	-0-			130
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			130
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			130
07	341 #	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-			130
08	527 #	521	-0-	-6	-0-	521 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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN				
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4892	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 - 4834	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M.B.J. OPERATING		518210										
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
08	14B2 EXT	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
08	14B2 EXT	-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
STEWART ENERGY II, LLC				819609							
MASTEN -J-				WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	- 4875		
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
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 1		N	-0-		44
04	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-		44
05	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		44
06	510 #	496	-0-	-14	-0-	496 3		N	-0-		44
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		44
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		44

MASTEN -J-				WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	- 4938		
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370							
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722	- 4748		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	- 4725		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	- 4747		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670	-	4720	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

WALKING X OIL CO.		892810													
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700	-	4834	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #: 10		RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4788 - 4812
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4782 - 4806
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF. 4754 - 4774
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF. 4747 - 4767
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720						
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 4780 - 4800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182						
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335						
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989 PERF. N/A
03	713 #	505	-0-	-208	-0-	499 3	6 9	N	5	176
04	660 #	587	-0-	-73	-0-	581 3	6 9	N	5	181
05	775 #	713	-0-	-62	-0-	705 3	8 9	N	7	188
06	750 #	366	-0-	-384	-0-	366 3		N	-0-	188
07	775 #	177	-0-	-598	-0-	177 3		N	-0-	188
08	713 #	45	-0-	-668	-0-	45 3		N	-0-	188

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE	CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855						
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 3345 - 3355
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357
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	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
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	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 -	5525	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:	1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5927 - 5944
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-		-0-

MASTERSON RANCH "R"		58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING			
		WELL #:	2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2	N	-0-		-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-		-0-
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	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
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11594 #	6863	-0-	-4731	-0-	55	1	6808	2	Y	-0-	172	1		38	
04	11220 #	7538	-0-	-3682	-0-	55	1	7440	2	Y	39				77	
05	9021 #	7951	-0-	-1070	-0-	43	9									
06	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	55	1	7868	2	Y	25				102	
07	7883 R	7883	-0-	-0-	-0-	28	9									
08	7936 #	6361	-0-	-1575	-0-	55	1	8055	2	Y	16				118	
						18	9									
						55	1	7815	2	Y	12				130	
						13	9									
						55	1	6289	2	Y	15				145	
						17	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

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
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	269	318	1			37
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	212	1			87
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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

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

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

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

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 -	3161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

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

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 -	3070
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CASE OIL 139105
 DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					43
04	1200 N	923	-0-	-277	-0-	923	3			N	-0-					43
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					43
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3			N	-0-					43
07	961 N	605	-0-	-356	-0-	605	3			N	-0-					43
08	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	34	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	22	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	26	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	3	Y	-0-					-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	26	-0-	-191	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	33	1	88	3	Y	-0-					-0-

MASTERSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	307	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	183	-0-	-357	-0-	65	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	51	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	165	1	314	3	Y	-0-					-0-
*07	186 N	175	-0-	-11	-0-	32	1	143	3	Y	-0-					-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	55	1	150	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	402	1	965	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	501	1	925	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	455	1	876	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	415	1	789	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	46	-0-	-729	-0-	12	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934						
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	147	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-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						
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	59	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	70	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	20	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	8	1	23	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						
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	34	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	46	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	124 N	49	-0-	-75	-0-	9	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37	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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-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						
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	13	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	16	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	12	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRUDENCE (ATOKA) OASIS OPERATING, INC. RATLIFF		73303 333 617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8103	-0-	5003	7425	8103	2		N	-0-					94
04	3000	N	8279	-0-	5279	12704	8279	2		N	-0-					94
05	20873	X	8169	-0-	-12704	-0-	8169	2		N	-0-					94
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2		N	-0-					94
07	2976	X	540	-0-	-2436	-0-	540	2		N	-0-					94
08	2976	X	505	-0-	-2471	-0-	505	2		N	-0-					94

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, FLOYCE		631462		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158							
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	85	1	69	3	Y	-0-				132
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	91	1	78	3	Y	-0-				132
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	105	1	102	3	Y	-0-				132
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	100	1	89	3	Y	-0-				132
*07	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	101	3	Y	-0-				132
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	50	1	84	3	Y	-0-				132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975			TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A							
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	35	1	29	3	Y	-0-				17
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	20	1	16	3	Y	-0-				17
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	3	Y	-0-				17
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	26	1	23	3	Y	-0-				17
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	Y	-0-				17
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	3	Y	-0-				17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976			TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A							
03	2728	X	1470	-0-	-1258	-0-	809	1	661	3	Y	-0-				17
04	2370	X	1623	-0-	-747	-0-	877	1	746	3	Y	-0-				17
05	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	840	1	795	3	Y	-0-				17
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	838	1	752	3	Y	-0-				17
*07	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	279	1	890	3	Y	-0-				17
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	778	1	1313	3	Y	-0-				17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. TAYLOR		806470		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154							
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-					-0-
06	1740	N	1043	-0-	-697	-0-	1043	2		N	-0-					-0-
07	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2		N	-0-					-0-
08	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	1266	2		N	-0-					-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) GUNN OIL COMPANY MASTERTSON PN		73304 500 339493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		//CONT.//		73304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MASTERSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	3007 X	2323	-0-	-684	-0-	129	1	2180	2	Y	13	36 1	25
04	2910 X	2235	-0-	-675	-0-	14	9	2163	2	Y	13	12 0	22
05	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	14	9	2251	2	Y	11	9 1	24
06	2640 X	2605	-0-	-35	-0-	60	1	2525	2	Y	11	14 1	21
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	12	9	2613	2	Y	12	14 1	19
08	2325 X	2298	-0-	-27	-0-	70	1	2227	2	Y	10	5 1	24
						13	9						
						11	9						

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
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-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-	-0-
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017
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
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	3	9	1169	2	Y	-0-	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	989	-0-	-96	-0-	26	1	963	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	908	-0-	-177	-0-	24	1	884	2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046
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-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	979	-0-	-75	-0-	26	1	953	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 #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-			-0-
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	Y	-0-			-0-
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	Y	-0-			-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	Y	-0-			-0-
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	26	1	948	2	Y	-0-			-0-
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	957	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013															
03		1271 N	1093	-0-	-178	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-			-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	-0-			-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	-0-			-0-
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	-0-			-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	909	-0-	-269	-0-	24	1	885	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		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															
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-			-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	Y	-0-			-0-
05		682 N	672	-0-	-10	-0-	18	1	654	2	Y	-0-			-0-
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	29	1	1083	2	Y	-0-			-0-
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	Y	-0-			-0-
*08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934															
03		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	111	1	1889	2	Y	13	21	1	19
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	10	7	0	18
05		2077 N	2008	-0-	-69	-0-	52	1	1945	2	Y	10	8	1	20
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	51	1	1909	2	Y	10	11	1	19
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	51	1	1910	2	Y	12	13	1	18
08		2015 N	1868	-0-	-147	-0-	49	1	1808	2	Y	10	5	1	23

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568															
03		1674 N	1306	-0-	-368	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	34	1	1276	2	Y	-0-			-0-
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1416	2	Y	-0-			-0-
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-			-0-
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	Y	-0-			-0-
*08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	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 #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724						
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	325	1	5513	2	Y	110	89	1			142
						121	9									
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	132	1	4898	2	Y	91	31	0	36	1	166
						100	9									
05	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	100	1	3721	2	Y	83	70	1			179
						91	9									
06	5670 X	3854	-0-	-1816	-0-	98	1	3662	2	Y	85	105	1			159
						94	9									
07	5859 X	3304	-0-	-2555	-0-	84	1	3113	2	Y	97	109	1			147
						107	9									
08	5859 X	3950	-0-	-1909	-0-	101	1	3757	2	Y	84	38	1			193
						92	9									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7524 - 8038						
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-	26	1			7
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	-0-	7	0			-0-
05	1023 N	956	-0-	-67	-0-	25	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	23	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	918	-0-	-105	-0-	24	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	781	-0-	-180	-0-	21	1	760	2	Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646						
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36	1	1354	2	Y	-0-					-0-
05	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	53	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	46	1	1722	2	Y	-0-					-0-
08	2046 N	1770	-0-	-276	-0-	47	1	1723	2	Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780						
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	101	1	1719	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	2	Y	-0-					-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	62	1	2310	2	Y	-0-					-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	61	1	2261	2	Y	-0-					-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	59	1	2188	2	Y	-0-					-0-
08	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	55	1	2044	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	104	1	1767	2	Y	1	28	1		9
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	46	1	1715	2	Y	-0-	9	0		-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	32	1	1198	2	Y	-0-				-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	Y	-0-				-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1	1085	2	Y	-0-				-0-
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	35	1	1287	2	Y	-0-				-0-

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

03	4588 X	4252	-0-	-336	-0-	229	1	3883	2	Y	127	51	1		147
04	4440 X	3584	-0-	-856	-0-	91	1	3380	2	Y	103	20	0	41 1	189
05	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	100	1	3703	2	Y	98	81	1		206
06	3810 X	3715	-0-	-95	-0-	108	1	3520	2	Y	92	119	1		179
07	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	96	1	3580	2	Y	93	123	1		149
08	3937 X	1133	-0-	-2804	-0-	102	1	1057	2	Y	43	40	1		152

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

03	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	6	1	224	2	Y	-0-				-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-				-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-				-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-				-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	Y	-0-				-0-

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

03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	144	1	2440	2	Y	59	43	1		75
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	61	1	2271	2	Y	51	15	0	19 1	92
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	52	1	1931	2	Y	50	38	1		104
06	2250 N	1584	-0-	-666	-0-	40	1	1499	2	Y	41	59	1		86
07	2325 N	1977	-0-	-348	-0-	50	1	1872	2	Y	50	59	1		77
08	2046 N	1552	-0-	-494	-0-	40	1	1466	2	Y	42	19	1		100

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

03	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	203	1	3440	2	Y	64	52	1		81
04	4110 X	3341	-0-	-769	-0-	86	1	3196	2	Y	54	18	0	20 1	97
05	4185 X	3440	-0-	-745	-0-	89	1	3298	2	Y	48	40	1		105
06	3990 X	3123	-0-	-867	-0-	80	1	2992	2	Y	46	62	1		89
07	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	96	1	3548	2	Y	55	61	1		83
08	3720 X	3449	-0-	-271	-0-	89	1	3309	2	Y	46	21	1		108

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE										
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 37		RRCID -> 224008		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 7747 - 8684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8286 - 8348						
03	1023 N	622	-0-	-401	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	20	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	635	2	Y	-0-					-0-
*08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1090	2	Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 7535 - 7597						
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	24	1			6
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					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-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	26	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	29	1	1059	2	Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7930 - 8360						
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	299	1	5072	2	Y	64	83	1			90
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	128	1	4747	2	Y	55	27	0	20	1	98
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	108	1	4021	2	Y	51	40	1			109
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	103	1	3846	2	Y	49	63	1			95
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	107	1	3991	2	Y	55	65	1			85
*08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	102	1	3798	2	Y	47	22	1			110
GUNN OIL COMPANY RUSSELL		339493		WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8346 - 8980				
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2422	2	N	232	380	1			52
04	2580 X	1819	-0-	-761	-0-	255	9	1639	2	N	140					192
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	154	9	3789	2	N	212	369	1			35
06	2610 X	1592	-0-	-1018	-0-	27	1	1565	2	N	-0-					35
07	2697 X	2377	-0-	-320	-0-	22	1	2155	2	N	182	187	1			30
08	4061 X	2893	-0-	-1168	-0-	200	9	2641	2	N	199	189	1			40

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493														
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356														
M	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
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
07	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	70	1	2165	2	N	-0-		30
08	2418	N	2103	-0-	-315	-0-	70	1	2033	2	N	-0-		30

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
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
07	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			142
08	248	X	188	-0-	-60	-0-	188	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														
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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														
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	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														
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					44
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					44
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	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 AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118		
N. JENKINS "363"				516255									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SEABOARD OPERATING CO.				760960									
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100									
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545		
03	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			-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		
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1715	2		N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2	N	-0-			-0-
05	2356 N	1331	-0-	-1025	-0-	1331 2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2	N	-0-			-0-
*08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191 2	N	-0-			-0-
*08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-			-0-
04	3870 X	527	-0-	-3343	-0-	527 2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3222	-0-	-343	-0-	3222 2	N	-0-			-0-
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2	N	-0-			-0-
07	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2	N	-0-			-0-
*08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2	N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
03	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-			-0-
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-			-0-
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3521	-0-	521	521	3521 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5494	-0-	2394	2915	5494 2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3765	-0-	665	3580	3765 2	N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
08	1054 N	305	-0-	-749	-0-	305 2	N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2578	-0-	-212	-0-	2578 2	N	-0-			-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2	N	-0-			-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684 2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551 2	N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			-0-
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2	N	-0-			-0-
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2	N	-0-			-0-
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2	N	-0-			-0-
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	T. A.	3374	-0-	3374	-0-	9399	2		N	-0-			-0-
*08	12501 X	3102	-0-	-9399	-0-	3102	2		N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-		-0-	
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-		-0-	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		-0-	
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379	
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		-0-	
04	2160 N	1674	-0-	-486	-0-	1674	2		N	-0-		-0-	
05	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	1980	2		N	-0-		-0-	
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-		-0-	
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-		-0-	
08	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2		N	-0-		-0-	

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327	
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-	
07	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2		N	-0-		-0-	
08	2759 X	2540	-0-	-219	-0-	2540	2		N	-0-		-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242	
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2		N	-0-		-0-	
04	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2		N	-0-		-0-	
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2		N	-0-		-0-	
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2		N	-0-		-0-	
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-	
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-	

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458	
03	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2		N	-0-		-0-	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-	
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-		-0-	
06	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2		N	-0-		-0-	
07	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2		N	-0-		-0-	
08	1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2		N	-0-		-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 - 3290	
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-		-0-	
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-		-0-	
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-		-0-	
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	2442	2		N	-0-		-0-	
07	2573 N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2		N	-0-		-0-	
*08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-		-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			-0-
04	1650 N	1303	-0-	-347	-0-	1303	2			-0-
05	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			-0-
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			-0-
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
03	2869 N	2856	-0-	-13	-0-	2856	2			-0-
04	2640 N	2551	-0-	-89	-0-	2551	2			-0-
05	3007 N	2634	-0-	-373	-0-	2634	2			-0-
06	2760 N	2751	-0-	-9	-0-	2751	2			-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			-0-
*08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			-0-
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			-0-
*08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			-0-
05	1147 N	167	-0-	-980	-0-	167	2			-0-
06	660 N	4	-0-	-656	-0-	4	2			-0-
07	713 N	41	-0-	-672	-0-	41	2			-0-
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2			-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			-0-
*08	3100 N	3653	-0-	553	553	3653	2			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3		N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		WELL #:		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2016												
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 -	5048
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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	
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
07	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-		-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-		-0-
STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE			
PFC OPERATING COMPANY LLC				631462								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 -	6226
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	79	1	96	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	12	1	12	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	71	1	90	3	Y	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	160	1	214	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	7	1	53	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
03	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3		N	-0-		-0-
04	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3		N	-0-		-0-
05	10633 X	9362	-0-	-1271	-0-	9362	3		N	-0-		-0-
06	9840 X	8880	-0-	-960	-0-	8880	3		N	-0-		-0-
07	10106 X	8995	-0-	-1111	-0-	8995	3		N	-0-		-0-
08	9827 X	8819	-0-	-1008	-0-	8819	3		N	-0-		-0-
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 -	4581
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES										
WALLACE		//CONT.//		849735	WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 -	4617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	N	6			58			
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-	134	3	6	9	N	5			63			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			63			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			63			
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			63			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63			

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

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES										
WELL #:				775854	1	C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 -	4602			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160			

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES										
WELL #:				173649	1	C	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 -	8074			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

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

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES										
WELL #:				069344	1	C	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493										
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		417 N	417	-0-	-0-	150 1	267 2	N	-0-			-0-
04		690 N	250	-0-	-440	150 1	100 2	N	-0-			-0-
05		868 N	375	-0-	-493	150 1	225 2	N	-0-			-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	150 1	349 2	N	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	150 1	356 2	N	-0-			-0-
08		372 N	283	-0-	-89	150 1	133 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			
03		1032 N	1032	-0-	-0-	304 1	728 3	Y	-0-			-0-
04		960 N	736	-0-	-224	259 1	477 3	Y	-0-			-0-
05		868 N	771	-0-	-97	265 1	506 3	Y	-0-			-0-
06		990 N	755	-0-	-235	261 1	494 3	Y	-0-			-0-
*07		775 N	587	-0-	-188	108 1	479 3	Y	-0-			-0-
*08		918 N	918	-0-	-0-	248 1	670 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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
08		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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
03		713 N	679	-0-	-34	679 2		N	-0-			203
04		1110 N	636	-0-	-474	636 2		N	-0-			203
05		1178 N	629	-0-	-549	629 2		N	-0-			203
06		660 N	597	-0-	-63	597 2		N	-0-			203
07		651 N	558	-0-	-93	558 2		N	-0-			203
08		620 N	499	-0-	-121	499 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			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A	COND	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2500	-0-	-600	369	2500	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	881	-0-	-1699	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	664	3	17 9	N	15			155
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18 9	N	16			171
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	2	11 9	N	10			181
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1065	2	56 9	N	51			232
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1101	2	33 9	N	30			262
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			262

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	63	1	342	2	N	-0-	77
04	382	N	382	-0-	-0-	382	2			N	-0-	77
05	224	N	224	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-	77
06	300	N	298	-0-	-2	63	1	235	2	N	-0-	77
07	310	N	310	-0-	-0-	63	1	247	2	N	-0-	77
08	217	N	199	-0-	-18	63	1	136	2	N	-0-	77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336							
03	12772	X	11761	-0-	-1011	-0-	11457	2	304	9	N	276	383	1	98
04	12360	X	12316	-0-	-44	-0-	11999	2	317	9	N	288	191	1	195
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12502	2	223	9	N	203	190	1	208
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11361	2	65	9	N	59	186	1	81
07	12741	X	11289	-0-	-1452	-0-	11166	2	123	9	N	112			193
08	12741	X	12646	-0-	-95	-0-	12402	2	244	9	N	222	186	1	1 8 228

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A							
03	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4671	2	103	9	N	94			139
04	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	4516	2	117	9	N	106	191	1	54
05	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4621	2	200	9	N	182	189	1	47
06	4710	X	4418	-0-	-292	-0-	4361	2	57	9	N	52			99
07	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	4601	2	81	9	N	74			173
08	4836	X	4585	-0-	-251	-0-	4299	2	286	9	N	260	190	1	243

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668							
03	620	N	336	-0-	-284	-0-	327	2	9	9	N	8			40
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	2	10	9	N	9			49
05	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-			49
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13			62
07	1271	N	545	-0-	-726	-0-	537	2	8	9	N	7			69
08	527	N	272	-0-	-255	-0-	259	2	13	9	N	12			81

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853							
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
07	16864	X	13666	-0-	-3198	-0-	13610	2	56	9	N	51	188	0	27
08	16864	X	14167	-0-	-2697	-0-	14095	2	72	9	N	65	1	8	91

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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4670 - 4754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	349142 X	349142	-0-	-0-	-0-	348748	2	394 9	N	358	358	0
04	350589 X	350589	-0-	-0-	-0-	350065	2	524 9	N	476	476	0
05	372194 X	372194	-0-	-0-	-0-	371466	2	728 9	N	662	662	0
06	350452 X	350452	-0-	-0-	-0-	349522	2	930 9	N	845	845	0
07	378699 X	378699	-0-	-0-	-0-	377820	2	879 9	N	799	799	0
*08	310714 X	310714	-0-	-0-	-0-	309824	2	890 9	N	809	809	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757			
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828 PERF. 4790 - 4837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #:	6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800
M	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:	4568GC	RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 5090 - 5136
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.				945936						
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
M	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824 3	N	-0-		-0-
04	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	22126 3	N	-0-		-0-
05	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	25948 3	N	-0-		-0-
06	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22878 3	N	-0-		-0-
07	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557 3	N	-0-		-0-
*08	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	21200 3	N	-0-		-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6397GC	RRCID -> 203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

CORNELL UNIT				WELL #: 6335GC	RRCID -> 219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
O. D. C. -57- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7066 - 7707				
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		
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	32 1	2432 2	Y	340	307 1	102		
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	374 9	2962 2	Y	303	337 1	68		
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	45 1	1008 4	Y	377	390 1	55		
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	75 1	441 4	Y	324	271 1	108		
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	41 4	483 4	Y	205	253 1	60		
*08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	76 1	567 4	Y	329	351 1	38		
						265 4	362 9						

WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7110 - 7674				
03	3100 N	4517	-0-	1417	1417	55 1	4234 2	Y	207	177 1	62		
04	3000 N	3791	-0-	791	2208	228 9	40 1	Y	165	190 1	37		
05	3100 N	3154	-0-	54	2262	906 4	34 1	Y	195	204 1	28		
06	5162 X	2900	-0-	-2262	-0-	197 4	35 1	Y	178	147 1	59		
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	237 4	33 1	Y	113	139 1	33		
*08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	243 4	31 1	Y	168	182 1	19		
						112 4	185 9						

WELTMER, T. C.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7077 - 7668				
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	22 1	1709 2	Y	106	105 1	32		
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	117 9	20 1	Y	71	87 1	16		
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	450 4	13 1	Y	86	90 1	12		
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	76 4	14 1	Y	82	67 1	27		
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14 4	14 1	Y	52	64 1	15		
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	102 4	13 1	Y	85	90 1	10		
						48 4	94 9						

WICHITA DOME (ATOKA)				97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493									
MASTERTSON PN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6104 - 6120				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MASTERTSON PN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6142 - 6175				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//	339493									
MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132 - 6139					
M	O	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

(GWN415)

10/15/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS