

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-

BECKER (YATES) 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
 XOG OPERATING LLC 945921
 HOFFMAN WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODPASTURE WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAHANEY MANZANO, LLC COCHISE		11308 001 525195		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM				
WELL #:		1W	RRCID ->	208205	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11979	PERF.	5260 -	5270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		12150 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WELL #:		1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	N/A		
10	3441 X	2934	-0-	-507	-0-	2902 2	32 9	N	29			168
11	3330 X	2945	-0-	-385	-0-	2905 2	40 9	N	36			184
12	2976 X	61	-0-	-2915	-0-	24 2	37 9	N	34	185 1	2 8	31
01	2976 X	265	-0-	-2711	-0-	19 2	246 9	N	224	183 1		72
02	2842 X	2788	-0-	-54	-0-	2778 2	10 9	N	9	10 8		71
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2841 2	36 9	N	33			104

MAJORS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138350	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12257 -	12281
10	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2412 2	44 9	N	40				67
11	2640 N	2378	-0-	-262	-0-	85 1	2293 2	N	-0-				67
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	85 1	2388 2	N	-0-				67
01	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	74 1	2177 2	N	59				126
						65 9							
02	2291 N	2208	-0-	-83	-0-	85 1	2123 2	N	-0-				126
03	2480 N	1876	-0-	-604	-0-	85 1	1757 2	N	31				157
						34 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 -	10824
10	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	13004 2	152 9	N	138	194 1			157
11	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	20 1	12431 2	N	89				246
						98 9							
12	2356 X	291	-0-	-2065	-0-	20 1	136 2	N	123	187 1			182
						135 9							
01	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	16 1	14253 2	N	116	187 1			111
						128 9							
02	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	20 1	13363 2	N	340	360 1			91
						374 9							
*03	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	20 1	14190 2	N	176	191 1			76
						194 9							

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 -	8394
10	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	948 2	440 9	N	400	380 1			47
11	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	13 1	1441 2	N	2	2 8			47
						2 9							
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	11 1	1620 2	N	215	193 1			69
						237 9							
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	15 1	1003 2	N	535	579 1			25
						589 9							
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	13 1	1719 2	N	-0-				25
03	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	11 1	964 2	N	33	4 8			54
						36 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1178 N	741	-0-	-437	-0-	741 2	-0-			147	
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	85 1	113	193 1		67	
							124 9					
12		930 N	461	-0-	-469	-0-	8 1	309	192 1	2 8	182	
							340 9					
01		744 N	388	-0-	-356	-0-	11 1	163	195 1		150	
							179 9					
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	67 1	239	189 1		200	
							263 9					
*03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60 1	226	383 1		43	
							249 9					

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
10		1054 N	788	-0-	-266	-0-	788 2	-0-			12	
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	9 1	1930	2 N		12	
12		1953 N	737	-0-	-1216	-0-	4 1	49	2 8		59	
							54 9					
01		775 N	541	-0-	-234	-0-	5 1	536	2 N		59	
02		2900 N	3088	-0-	188	188	13 1	2	2 8		59	
							2 9					
*03		1877 N	1689	-0-	-188	-0-	70 1	32			91	
							35 9					

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
10		1147 X	920	-0-	-227	-0-	881 2	35			148	
11		1110 X	313	-0-	-797	-0-	12 1	-0-			148	
12		1147 X	948	-0-	-199	-0-	24 1	-0-			148	
01		930 N	316	-0-	-614	-0-	26 1	-0-			148	
02		290 N	141	-0-	-149	-0-	24 1	-0-			148	
03		961 N	683	-0-	-278	-0-	35 1	-0-			148	

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
10		2666 X	642	-0-	-2024	-0-	642 2	-0-			27	
11		2580 X	226	-0-	-2354	-0-	2 1	2	2 8		27	
							2 9					
12		2666 X	1813	-0-	-853	-0-	11 1	26	2 8		51	
							29 9					
01		1519 X	438	-0-	-1081	-0-	3 1	-0-			51	
02		1334 X	552	-0-	-782	-0-	3 1	-0-			51	
*03		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-			51	

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
10		2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418 2	-0-			194	
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15 1	35	192 1		37	
							39 9					
12		2294 N	1385	-0-	-909	-0-	30 1	-0-			37	
01		3100 N	4051	-0-	951	951	30 1	70			107	
							77 9					
02		2900 N	2959	-0-	59	1010	55 1	-0-			107	
*03		3100 N	2497	-0-	-603	407	55 1	-0-			107	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603
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	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						37
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	1 1	56 2				37
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2				37
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2				37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445
10	11625 X	10307	-0-	-1318	-0-	10080 2	227 9	N	206	190 1		61
11	10830 X	10482	-0-	-348	-0-	85 1	10184 2	N	194	194 1	2 8	59
12	11005 X	10571	-0-	-434	-0-	213 9	85 1	10204 2	N	256	172 1	143
01	11005 X	9954	-0-	-1051	-0-	282 9	63 1	9834 2	N	52		195
02	10121 X	9115	-0-	-1006	-0-	57 9	85 1	8994 2	N	33	183 1	45
03	10819 X	9527	-0-	-1292	-0-	36 9	85 1	9227 2	N	195	193 1	47
						215 9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632
10	3658 X	3222	-0-	-436	-0-	3015 2	207 9	N	188	190 1		179
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	90 1	2777 2	N	230	193 1		216
12	3503 X	3040	-0-	-463	-0-	253 9	84 1	2944 2	N	11	194 1	33
01	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	12 9	73 1	2657 2	N	133		166
02	3132 X	2791	-0-	-341	-0-	146 9	90 1	2701 2	N	-0-		166
03	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	90 1	90 1	2763 2	N	76	192 1	50
						84 9						

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656
10	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9573 2	116 9	N	105	172 1		134
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	80 1	7178 2	N	109	189 1	5 8	49
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	120 9	77 1	4756 2	N	36		85
01	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	40 9	62 1	3482 2	N	142	191 1	36
02	4176 X	3834	-0-	-342	-0-	156 9	80 1	3731 2	N	21		57
*03	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	23 9	72 1	6991 2	N	173	190 1	40
						190 9						

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608
10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5472 2	191 9	N	174	191 1		60
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	85 1	9086 2	N	224	189 1	16 8	79
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	246 9	85 1	7180 2	N	199	193 1	6 8
01	5673 X	3821	-0-	-1852	-0-	219 9	55 1	3732 2	N	31		110
02	6235 X	4437	-0-	-1798	-0-	34 9	56 1	4225 2	N	142	196 1	2 8
03	6665 X	3609	-0-	-3056	-0-	156 9	63 1	3518 2	N	25		79
						28 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 -	9354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6826 X	6826	-0-	-0-	6782 2	44 9		N	40	176 1		52
11		4841 X	4841	-0-	-0-	80 1	4641 2		N	109			161
						120 9							
12		4154 X	3795	-0-	-359	80 1	3614 2		N	92	193 1		60
						101 9							
01		4154 X	2923	-0-	-1231	77 1	2836 2		N	9			69
						10 9							
02		6134 X	6134	-0-	-0-	72 1	5852 2		N	191	191 1	7 8	62
						210 9							
*03		6226 X	6226	-0-	-0-	80 1	5973 2		N	157	192 1		27
						173 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 -	11855
10		5580 X	5027	-0-	-553	4875 2	152 9		N	138			214
11		5400 X	5380	-0-	-20	80 1	5179 2		N	110	190 1		134
						121 9							
12		5580 X	5400	-0-	-180	80 1	5160 2		N	145	185 1		94
						160 9							
01		5363 X	5103	-0-	-260	62 1	4905 2		N	124			218
						136 9							
02		5191 X	4748	-0-	-443	80 1	4533 2		N	123	184 1		157
						135 9							
03		5549 X	5212	-0-	-337	80 1	5029 2		N	94	182 1		69
						103 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 -	11031
10		12193 X	12193	-0-	-0-	11989 2	204 9		N	185	180 1		234
11		11460 X	9844	-0-	-1616	80 1	9361 2		N	366	380 1	2 8	218
						403 9							
12		12183 X	8032	-0-	-4151	59 1	7666 2		N	279	378 1		119
						307 9							
01		12183 X	9188	-0-	-2995	80 1	8923 2		N	168	190 1		97
						185 9							
02		11397 X	7884	-0-	-3513	69 1	7488 2		N	297	183 1	2 8	209
						327 9							
03		12183 X	8160	-0-	-4023	75 1	7812 2		N	248	380 1		77
						273 9							

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 -	10280
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7719 X	5838	-0-	-1881	-0-	5801	2	37	9	N	34				211
11	7470 X	3548	-0-	-3922	-0-	84	1	3439	2	N	23	189	1		45
12	7254 X	6361	-0-	-893	-0-	25	9								
						84	1	6105	2	N	156	2	8		199
01	7192 X	2625	-0-	-4567	-0-	172	9								
						75	1	2337	2	N	194	191	1		202
02	5742 X	3312	-0-	-2430	-0-	213	9								
*03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	90	1	3222	2	N	-0-				202
						90	1	7375	2	N	194	189	1		207
						213	9								

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

10	4743 X	3147	-0-	-1596	-0-	2959	2	188	9	N	171	191	1		142
11	4440 X	3899	-0-	-541	-0-	3595	2	304	9	N	276	384	1	4 8	30
12	4588 X	2743	-0-	-1845	-0-	2388	2	355	9	N	323	194	1		159
01	4588 X	2952	-0-	-1636	-0-	2862	2	90	9	N	82	192	1		49
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3463	2	411	9	N	374	359	1	2 8	62
03	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	2926	2	178	9	N	162	192	1		32

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

10	11904 X	9690	-0-	-2214	-0-	9635	2	55	9	N	50				214
11	11520 X	10167	-0-	-1353	-0-	55	1	10091	2	N	19	2	8		231
12	10695 X	8758	-0-	-1937	-0-	21	9								
						51	1	8652	2	N	50	192	1		89
01	10199 X	7805	-0-	-2394	-0-	55	9								
						48	1	7757	2	N	-0-				89
02	9831 X	9012	-0-	-819	-0-	55	1	8592	2	N	332	190	1		231
03	10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	365	9								
						55	1	8230	2	N	13	189	1		55
						14	9								

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

10	3906 X	3195	-0-	-711	-0-	3107	2	88	9	N	80				107
11	3780 X	3035	-0-	-745	-0-	90	1	2945	2	N	-0-				107
12	3689 X	3010	-0-	-679	-0-	84	1	2882	2	N	40				147
						44	9								
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	61	1	4458	2	N	75	190	1		32
						83	9								
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	90	1	4595	2	N	22	4	8		50
						24	9								
03	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	90	1	3007	2	N	-0-				50

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		28303 X	24072	-0-	-4231	-0-	23845	2	227	9	N	206	191 1	82
11		24780 X	24758	-0-	-22	-0-	20	1	24442	2	N	269	193 1	147
							296	9						
12		25606 X	22776	-0-	-2830	-0-	20	1	22568	2	N	171	191 1	127
							188	9						
01		25606 X	21310	-0-	-4296	-0-	19	1	21079	2	N	193	189 1	131
							212	9						
02		23925 X	21395	-0-	-2530	-0-	20	1	21023	2	N	320	361 1	87
							352	9					3 8	
03		25575 X	22350	-0-	-3225	-0-	20	1	22166	2	N	149	181 1	55
							164	9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792		
10		30814 X	23505	-0-	-7309	-0-	23178	2	327	9	N	297	387 1	111
11		29820 X	23770	-0-	-6050	-0-	80	1	23418	2	N	247	192 1	161
							272	9						
12		27900 X	24235	-0-	-3665	-0-	65	1	23844	2	N	296	190 1	258
							326	9						
01		27466 X	20693	-0-	-6773	-0-	57	1	20379	2	N	234	378 1	114
							257	9						
02		24476 X	19300	-0-	-5176	-0-	80	1	18983	2	N	215	188 1	134
							237	9						
03		24552 X	22866	-0-	-1686	-0-	80	1	22510	2	N	251	191 1	194
							276	9						

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255		
10		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	22568	2	141	9	N	128	190 1	134
11		22770 X	20566	-0-	-2204	-0-	90	1	20292	2	N	167	190 1	111
							184	9						
12		23529 X	18607	-0-	-4922	-0-	90	1	18515	2	N	2	2 8	111
							2	9						
01		23529 X	17407	-0-	-6122	-0-	81	1	17017	2	N	281	191 1	201
							309	9						
02		21257 X	15824	-0-	-5433	-0-	90	1	15688	2	N	42	2 8	241
							46	9						
03		22723 X	18052	-0-	-4671	-0-	90	1	17668	2	N	267	384 1	124
							294	9						

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217		
10		39618 X	36492	-0-	-3126	-0-	35666	2	826	9	N	751	577 1	251
11		38340 X	19932	-0-	-18408	-0-	19637	2	295	9	N	268	381 1	136
12		39618 X	31195	-0-	-8423	-0-	30759	2	436	9	N	396	193 1	337
01		38812 X	26963	-0-	-11849	-0-	26574	2	389	9	N	354	388 1	303
02		34133 X	26781	-0-	-7352	-0-	26419	2	362	9	N	329	385 1	243
03		36487 X	29163	-0-	-7324	-0-	28590	2	573	9	N	521	568 1	196

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033		
10		29140 X	28834	-0-	-306	-0-	28368	2	466	9	N	424	189 1	327
11		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	27671	2	389	9	N	354	378 1	297
12		26691 X	25628	-0-	-1063	-0-	25262	2	366	9	N	333	371 1	259
01		26691 X	23135	-0-	-3556	-0-	22716	2	419	9	N	381	381 1	259
02		24969 X	20553	-0-	-4416	-0-	20307	2	246	9	N	224	372 1	109
03		26691 X	24712	-0-	-1979	-0-	24338	2	374	9	N	340	188 1	257

BUCKSHOT (4950)			12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
BEE-JAY PETRO, INC.			061747												
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
11		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			32
12		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			32
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			32
02		203 #	5	-0-	-198	-0-	5	3			N	-0-			32
03		217 #	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-			32

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

10		496 #	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-			82
11		480 #	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-			82
12		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			82
01		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			82
02		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			82
03		589 #	299	-0-	-290	-0-	299	3			N	-0-			82

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

10		527 #	16	-0-	-511	-0-	16	3			Y	-0-			10
11		510 #	39	-0-	-471	-0-	39	3			Y	-0-			10
12		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			10
01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2			12
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			12
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			12

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

10		868 #	597	-0-	-271	-0-	597	3			Y	-0-			52
11		840 #	676	-0-	-164	-0-	675	3	1	9	Y	1			53
12		806 #	765	-0-	-41	-0-	764	3	1	9	Y	1			54
01		786 R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3			57
02		740 R	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	Y	2			59
03		775 #	531	-0-	-244	-0-	531	3			Y	-0-			59

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

10		403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-			78
11		390 #	320	-0-	-70	-0-	318	3	2	9	Y	2			80
12		403 #	360	-0-	-43	-0-	359	3	1	9	Y	1			81
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7	9	Y	6			87
02		351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3			90
03		372 #	250	-0-	-122	-0-	250	3			Y	-0-			90

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

10		930 #	31	-0-	-899	-0-	28	3	3	9	Y	3			26
11		930 #	70	-0-	-860	-0-	68	3	2	9	Y	2			28
12		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4			32
01		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8			40
02		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			40
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			40

PARKER			WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 4899 - 4940				

10		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			66
11		960 #	658	-0-	-302	-0-	658	3			N	-0-			66
12		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			66
01		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			66
02		1392 #	176	-0-	-1216	-0-	175	3	1	9	N	1	1	8	66
03		1488 #	663	-0-	-825	-0-	663	3			N	-0-			66

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
 PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

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
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					26
11	690 #	472	-0-	-218	-0-	471	3	1	9	N	1	1	8			26
12	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					26
01	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					26
02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					26
03	713 #	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-					26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 SSC, INC. 810842
 O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416		
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
10		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			48
11		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			48
12		651 #	631	-0-	-20	-0-	631 2	N	-0-			48
01		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			48
02		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-			48
03		651 #	624	-0-	-27	-0-	624 2	N	-0-			48

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462						CNTY: COTTLE				
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582		
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	946 1	556 3	N	-0-		30
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	830 1	534 3	N	-0-		30
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	950 1	425 3	N	-0-		30
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	996 1	941 3	N	-0-		30
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	804 1	824 3	N	-0-		30
*03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	872 1	695 3	N	-0-		30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543						CNTY: COTTLE				
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552		
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		8
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		8
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		8
*01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		8
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT		8
03		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		
10		1581 #	1398	-0-	-183	-0-	1397 2	1 9	N	1		36
11		1530 #	1496	-0-	-34	-0-	1495 2	1 9	N	1		37
12		1581 #	1576	-0-	-5	-0-	1575 2	1 9	N	1		38
01		1581 #	1533	-0-	-48	-0-	1532 2	1 9	N	1		39
02		1450 #	1441	-0-	-9	-0-	1439 2	2 9	N	2		41
03		1581 #	1030	-0-	-551	-0-	1028 2	2 9	N	2		43

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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3255 - 3261		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)		//CONT.//		30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865 - 5985
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-	
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105							
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
10	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 2		N	-0-	-0-	
11	270 N	117	-0-	-153 B	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
12	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2		N	-0-	-0-	
01	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121 2		N	-0-	-0-	
02	232 N	125	-0-	-107 B	-0-	125 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-	-0-	

RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - PLUGGED 03/22/16											

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-	-0-	
11	570 N	361	-0-	-209 B	-0-	361 2		N	-0-	-0-	
12	682 N	365	-0-	-317 B	-0-	365 2		N	-0-	-0-	
01	651 N	366	-0-	-285 B	-0-	366 2		N	-0-	-0-	
02	638 N	370	-0-	-268 B	-0-	370 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2		N	-0-	-0-	

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
10	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	745 2		N	-0-	-0-	
11	840 N	243	-0-	-597 B	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
12	775 N	245	-0-	-530 B	-0-	245 2		N	-0-	-0-	
01	744 N	246	-0-	-498 B	-0-	246 2		N	-0-	-0-	
02	725 N	250	-0-	-475 B	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-	-0-	

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790							
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4 2		N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	7	-0-	7 B	11	7 2		N	-0-	-0-	
01	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-	

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105															
RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499								
10	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			N	-0-				-0-
11	2550	N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-				-0-
12	2635	N	1842	-0-	-793	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-				-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-				-0-
*03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-				-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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								
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	25	1	1990	3	N	-0-				-0-
12	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	25	1	1353	3	N	-0-				-0-
01	2108	X	1638	-0-	-470	-0-	25	1	1613	3	N	-0-				-0-
02	1972	X	1134	-0-	-838	-0-	25	1	1109	3	N	-0-				-0-
03	2108	X	1420	-0-	-688	-0-	25	1	1395	3	N	-0-				-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516								
10	2635	X	1740	-0-	-895	-0-	25	1	1715	3	N	-0-				-0-
11	2010	X	969	-0-	-1041	-0-	25	1	944	3	N	-0-				-0-
12	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	25	1	1854	3	N	-0-				-0-
01	2077	X	2025	-0-	-52	-0-	25	1	2000	3	N	-0-				-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	25	1	2883	3	N	-0-				-0-
*03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	25	1	2337	3	N	-0-				-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HERNDON		WELL #: 2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS (YATES)													
LYNX OPERATING CO., INC.													
BAGGETT, DEBBIE													
WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2 9	Y	2			12
11	1470 N	986	-0-	-484	-0-	985	3	1 9	Y	1			13
12	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3		Y	-0-			13
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			13
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-				Y	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

ELAM, W. B.													
WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026													
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-			6
11	1800 N	828	-0-	-972	-0-	827	3	1 9	Y	1			7
12	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1197	3		Y	-0-			7
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			7
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				Y	NO RPT			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

BAGGETT, DEBBIE													
WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064													
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1 9	Y	1			10
11	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3		Y	-0-			10
12	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160	3		Y	-0-			10
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			10
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-				Y	NO RPT			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

BAGGETT, DEBBIE													
WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023													
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		Y	-0-			-0-
11	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3		Y	-0-			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHUSA 14													
WELL #: 2Y RRCID -> 209278 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080													
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1 9	Y	1			289
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			297
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			297
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			297
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			297
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			297

HARRIS													
WELL #: 1601Y RRCID -> 212550 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075													
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			3
11	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3		Y	-0-			3
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3		Y	-0-			3
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			3
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				Y	NO RPT			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

HARRIS													
WELL #: 1603Y RRCID -> 212551 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079													
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			9
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		Y	-0-			9
12	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3		Y	-0-			9
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			9
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-				Y	NO RPT			9
03	0 N	NO RPT	-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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		Y	-0-		11
11	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1515 3	1 9	Y	1		12
12	1612 N	1393	-0-	-219	-0-	1393 3		Y	-0-		12
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		12
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-			Y	NO RPT		12
03	0 N	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
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		8
11	1080 N	587	-0-	-493	-0-	586 3	1 9	Y	1		9
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	482 3		Y	-0-		9
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		9
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT		9
03	0 N	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
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 3	1 9	Y	1		8
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3		Y	-0-		8
12	1054 N	544	-0-	-510	-0-	544 3		Y	-0-		8
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		8
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			Y	NO RPT		8
03	0 N	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
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 3	1 9	Y	1		6
11	780 N	415	-0-	-365	-0-	415 3		Y	-0-		6
12	620 N	205	-0-	-415	-0-	205 3		Y	-0-		6
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		6
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT		6
03	0 N	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
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		Y	-0-		3
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407 3		Y	-0-		3
12	1860 N	673	-0-	-1187	-0-	673 3		Y	-0-		3
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		3
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			Y	NO RPT		3
03	0 N	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
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		3
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		3
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		3
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		3
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		3
03	0 N	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
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		Y	-0-		6
11	1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1046 3	1 9	Y	1		7
12	1426 N	761	-0-	-665	-0-	761 3		Y	-0-		7
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		7
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT		7
03	0 N	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	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
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3			Y	-0-			1
11	1470 N	1292	-0-	-178	-0-	1267 3	25 9		Y	23			24
12	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	1108 3			Y	-0-			24
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			24
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-				Y	NO RPT			24
03	0 N	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
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3			Y	-0-			8
11	1260 N	1019	-0-	-241	-0-	1018 3	1 9		Y	1			9
12	1085 N	623	-0-	-462	-0-	623 3			Y	-0-			9
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			9
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-				Y	NO RPT			9
03	0 N	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
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			Y	-0-			3
11	510 N	114	-0-	-396	-0-	114 3			Y	-0-			3
12	403 N	108	-0-	-295	-0-	108 3			Y	-0-			3
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			3
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT			3
03	0 N	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
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3			Y	-0-			1
11	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	1949 3	1 9		Y	1			2
12	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763 3			Y	-0-			2
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			2
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-				Y	NO RPT			2
03	0 N	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
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 3	2 9		Y	2			12
11	720 N	583	-0-	-137	-0-	583 3			Y	-0-			12
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 3			Y	-0-			12
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			12
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-				Y	NO RPT			12
03	0 N	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
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			Y	-0-			10
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	325 3			Y	-0-			10
12	465 N	79	-0-	-386	-0-	79 3			Y	-0-			10
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			10
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				Y	NO RPT			10
03	0 N	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	2 9	Y	2			6
11	1620 N	1264	-0-	-356	-0-	1264	3		Y	-0-			6
12	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049	3		Y	-0-			6
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			6
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-				Y	NO RPT			6
03	0 N	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	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2 9	Y	2			3
11	1200 N	328	-0-	-872	-0-	326	3	2 9	Y	2			5
12	868 N	429	-0-	-439	-0-	429	3		Y	-0-			5
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			5
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				Y	NO RPT			5
03	0 N	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	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			2
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	297	3	1 9	Y	1			3
12	496 N	68	-0-	-428	-0-	68	3		Y	-0-			3
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			3
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				Y	NO RPT			3
03	0 N	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	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
11	390 N	199	-0-	-191	-0-	198	3	1 9	Y	1			1
12	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3		Y	-0-			1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			1
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				Y	NO RPT			1
03	0 N	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	
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-			12
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		Y	-0-			12
12	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	3		Y	-0-			12
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			12
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-				Y	NO RPT			12
03	0 N	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	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			1
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			1
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			1
03	0 N	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-				-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
ROSEBUD-YATES															
		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112			
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	362	3	20	9	Y	18	65	1		32
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	388	3	22	9	Y	20				52
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	331	3	17	9	Y	15	43	1		24
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	408	3	28	9	Y	25				49
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	382	3	25	9	Y	23				72
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	510	3	23	9	Y	21	63	1		30

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS				069153											
		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A			
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				48
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				48
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				48
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				48
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT				48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

TRINITY EOR, LLC				869999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
JONES, E. E.															
		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 4100			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, JOHN S.					NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
MGR RESOURCES				563344											
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 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	EOM BALANCE

10	651 N	337	-0-	-314	-0-	337	2			N	-0-	-0-
11	600 N	381	-0-	-219	-0-	381	2			N	-0-	-0-
12	589 N	303	-0-	-286	-0-	303	2			N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-	-0-
12	589 N	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-	-0-
01	434 N	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-	-0-
02	435 N	49	-0-	-386	-0-	49	2			N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-	-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-	-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-	-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
10	1302 N	697	-0-	-605	-0-	697	2			N	-0-	-0-
11	1380 N	908	-0-	-472	-0-	908	2			N	-0-	-0-
12	1395 N	712	-0-	-683	-0-	712	2			N	-0-	-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	-0-
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-	-0-
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-

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 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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3320 - 3505			
10	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346 PERF. 3414 - 3594			
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 3348 - 3510			
10	1023 X	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	1022	-0-	-28	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
12	1271 X	915	-0-	-356	-0-	915	2		N	-0-			-0-
01	1271 X	911	-0-	-360	-0-	911	2		N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-

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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 6377 - 6384			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			30
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			30
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-			30
*01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-			30
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-		N	NO RPT			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

SSC, INC.				810842	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
SHOTTS												
		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6405 - 6415
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344 1	320 3	N	2			35
						2 9						
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	324 1	280 3	N	1			36
						1 9						
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	344 1	274 3	N	1			37
						1 9						
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	310 1	293 3	N	1			38
						1 9						
02	580 N	529	-0-	-51	-0-	277 1	251 3	N	1	25 1		14
						1 9						
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	310 1	269 3	N	2			16
						2 9						

MASTERSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344 1	320 3	N	2				17
						2 9							
11	1650 N	605	-0-	-1045	-0-	324 1	280 3	N	1				18
						1 9							
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	687 1	549 3	N	3				21
						3 9							
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	930 1	878 3	N	3				24
						3 9							
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	830 1	754 3	N	2	15 1			11
						2 9							
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930 1	806 3	N	5				16
						6 9							

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERSERSON "A-6"										//CONT.// 495445		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	687	1	639	3	N	4					22			
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	972	1	840	3	N	3					25			
12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	687	1	549	3	N	2					27			
01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	620	1	585	3	N	2					29			
02	1769 N	1587	-0-	-182	-0-	830	1	754	3	N	3	19	1			13			
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930	1	806	3	N	5					18			
MASTERSERSON "A-1"										WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
MASTERSERSON RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460			
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	172	1	160	3	N	1					5			
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	162	1	140	3	N	1					6			
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	172	1	137	3	N	-0-					6			
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	155	1	146	3	N	1					7			
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	138	1	126	3	N	1	5	1			3			
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	155	1	134	3	N	1					4			
PPC OPERATING COMPANY LLC										631462		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394			
MASTERSERSON, R. S.										WELL #: 7601									
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	469	1	1228	3	N	-0-					150			
11	1620 N	1379	-0-	-241	-0-	477	1	902	3	N	-0-					150			
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	511	1	1124	3	N	-0-					150			
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	536	1	1249	3	N	-0-					150			
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	548	1	1136	3	N	-0-					150			
*03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	551	1	1268	3	N	-0-					150			
MASTERSERSON "66"										WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423			
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	217	1	567	3	N	-0-					62			
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	180	1	341	3	N	-0-					62			
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	133	1	291	3	N	-0-					62			
01	775 N	368	-0-	-407	-0-	111	1	257	3	N	-0-					62			
02	493 N	344	-0-	-149	-0-	112	1	232	3	N	-0-					62			
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	104	1	239	3	N	-0-					62			

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	2	N	-0-	12	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	12	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	12	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
MASTERSON		WELL #: 4A		RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5718 -		5752	
10	1085 N	651	-0-	-434	-0-	170	1	481	2	N	-0-	77	
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	77	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	77	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	
GUNN OIL COMPANY		339493											
MASTERSON 43		WELL #: 1		RRCID -> 203696		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5821 -		5837	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2015 - P/A 10/19/15									
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
MASTERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5856 -		5868	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 -		5969	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 -		5908	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5925 - 5930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	1375	1	1278	3	N	7		34
							8	9						
11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	1295	1	1121	3	N	5		39
							6	9						
12		2635 N	1857	-0-	-778	-0-	1031	1	823	3	N	3		42
							3	9						
01		2635 N	2416	-0-	-219	-0-	1241	1	1171	3	N	4		46
							4	9						
02		2349 N	2116	-0-	-233	-0-	1107	1	1005	3	N	4	30 1	20
							4	9						
03		1860 N	1742	-0-	-118	-0-	930	1	806	3	N	5		25
							6	9						

MASTERTSON			WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928		
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9		49
							10	9						
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1943	1	1681	3	N	7		56
							8	9						
12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	5		61
							6	9						
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5		66
							6	9						
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	43 1	28
							6	9						
*03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551	1	1343	3	N	8		36
							9	9						

MASTERTSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900		
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9		46
							10	9						
11		2730 X	2117	-0-	-613	-0-	1133	1	980	3	N	4		50
							4	9						
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	6		56
							7	9						
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5		61
							6	9						
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	40 1	26
							6	9						
*03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551	1	1343	3	N	8		34
							9	9						

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462											
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-			6	1	16	3	N	-0-		5
11	60 N	22	-0-	-38	-0-			11	1	11	3	N	-0-		5
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-			36	1	80	3	N	-0-		5
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-			11	1	27	3	N	-0-		5
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-			11	1	23	3	N	-0-		5
03	124 N	64	-0-	-60	-0-			19	1	45	3	N	-0-		5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 -	5833		
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-			15	1	41	3	N	-0-		51
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			22	1	41	3	N	-0-		51
12	62 N	57	-0-	-5	-0-			18	1	39	3	N	-0-		51
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-			23	1	54	3	N	-0-		51
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-			21	1	42	3	N	-0-		51
03	62 N	27	-0-	-35	-0-			8	1	19	3	N	-0-		51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 -	5852		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-			51	1	135	3	N	-0-		12
11	210 N	156	-0-	-54	-0-			54	1	102	3	N	-0-		12
12	248 N	152	-0-	-96	-0-			47	1	105	3	N	-0-		12
01	186 N	185	-0-	-1	-0-			55	1	130	3	N	-0-		12
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-			52	1	107	3	N	-0-		12
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-			64	1	146	3	N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 -	5751		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-			14	1	37	3	N	-0-		19
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-			20	1	38	3	N	-0-		19
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-			17	1	36	3	N	-0-		19
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-			22	1	51	3	N	-0-		19
02	58 N	44	-0-	-14	-0-			14	1	30	3	N	-0-		19
03	62 N	52	-0-	-10	-0-			16	1	36	3	N	-0-		19

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		
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-			2993	3		N	-0-			179
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-			2398	3		N	-0-			179
12	3100 X	2654	-0-	-446	-0-			2654	3		N	-0-			179
01	3100 X	2316	-0-	-784	-0-			2316	3		N	-0-			179
02	2900 X	2853	-0-	-47	-0-			2853	3		N	-0-			179
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-			2580	3		N	-0-			179

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 -	5912		
10	3162 X	2258	-0-	-904	-0-			2258	3		N	-0-			140
11	3060 X	2496	-0-	-564	-0-			2496	3		N	-0-			140
12	3162 X	2450	-0-	-712	-0-			2450	3		N	-0-			140
01	2511 X	2509	-0-	-2	-0-			2509	3		N	-0-			140
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-			2430	3		N	-0-			140
03	2573 X	2288	-0-	-285	-0-			2288	3		N	-0-			140

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WILD HORSE ENERGY				923282									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 -	5972
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		
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2	N	-0-					8
11	630 N	370	-0-	-260	-0-	370 2	N	-0-					8
12	589 N	323	-0-	-266	-0-	323 2	N	-0-					8
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-					8
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	343 2	N	-0-					8
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-					8

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	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382	NON-ASSOCIATED			CNTY: COCHRAN					
SLAUGHTER				802									
		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 -	4731
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		
10	620 #	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-					-0-
11	750 #	215	-0-	-535	-0-	215 3	N	-0-					-0-
12	775 #	635	-0-	-140	-0-	635 3	N	-0-					-0-
01	775 #	618	-0-	-157	-0-	618 3	N	-0-					-0-
02	667 #	554	-0-	-113	-0-	554 3	N	-0-					-0-
03	620 #	408	-0-	-212	-0-	408 3	N	-0-					-0-

FRENCH, JACK				1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 -	4758
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		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-					132
11	1740 #	1673	-0-	-67	-0-	1673 3	N	-0-					132
12	2263 #	2108	-0-	-155	-0-	2108 3	N	-0-					132
01	2263 #	1584	-0-	-679	-0-	1584 3	N	-0-					132
02	1624 #	1346	-0-	-278	-0-	1346 3	N	-0-					132
03	2108 #	623	-0-	-1485	-0-	623 3	N	-0-					132

C & S OPERATING				121055	NON-ASSOCIATED			CNTY: COCHRAN					
WRIGHT ESTATE				8									
		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 -	4718
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282	Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282	Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282	Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282	Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282	Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282	Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER ESTATE I				1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 -	4840
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
C & S OPERATING		//CONT.// 121055		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225			
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668		WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		182			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		184			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		186			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		188			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		189			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		190			
D C OIL COMPANY, INC.		196082		MALLET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948	
10	62 #	7	-0-	-55	-0-	7 3	Y	-0-		-0-			
11	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 3	Y	-0-		-0-			
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3	Y	-0-		-0-			
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3	Y	-0-		-0-			
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	36 3	Y	-0-		-0-			
*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		-0-			
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971					
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y	-0-		-0-			
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3	Y	-0-		-0-			
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-		-0-			
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-		-0-			
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20 3	Y	-0-		-0-			
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		-0-			
MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964					
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y	-0-		-0-			
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3	Y	-0-		-0-			
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-		-0-			
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-		-0-			
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20 3	Y	-0-		-0-			
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		-0-			
MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28			

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 #	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-			65
11	210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3			N	-0-			65
12	248 #	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-			65
01	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-			65
02	232 #	133	-0-	-99	-0-	133	3			N	-0-			65
*03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			65

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

10	93 #	88	-0-	-5	-0-	31	1	57	9	Y	52			114
11	120 #	74	-0-	-46	-0-	30	1	44	9	Y	40			154
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	31	1	35	9	Y	32			186
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	31	1	26	9	Y	24	145	1	65
02	87 #	86	-0-	-1	-0-	30	1	56	9	Y	51			116
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	9	Y	48	130	1	34

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

10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
12	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
02	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
*03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-

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

10	434 #	366	-0-	-68	-0-	287	2	79	9	Y	72			219
11	420 #	374	-0-	-46	-0-	322	2	52	9	Y	47	111	1	155
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	330	2	46	9	Y	42			197
01	372 #	363	-0-	-9	-0-	307	2	56	9	Y	51	112	1	136
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	335	2	45	9	Y	41			177
03	372 #	239	-0-	-133	-0-	183	2	56	9	Y	51			228

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

10	775 #	615	-0-	-160	-0-	575	2	40	9	Y	36			96
11	750 #	670	-0-	-80	-0-	644	2	26	9	Y	24	54	1	66
12	682 R	682	-0-	-0-	-0-	659	2	23	9	Y	21			87
01	682 #	642	-0-	-40	-0-	614	2	28	9	Y	25	55	1	57
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	Y	20			77
03	682 #	393	-0-	-289	-0-	365	2	28	9	Y	25			102

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

10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	40	1	10	9	Y	9			15
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	35	1	11	9	Y	10			25
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	33	1	14	9	Y	13			38
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	9	Y	15	20	1	33
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	36	1	18	9	Y	16			49
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	34	1	21	9	Y	19	31	1	37

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 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	EOM BALANCE

10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-	-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-	-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-	-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-	-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-	-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1		Y	-0-	-0-

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												
10		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	1		Y	-0-	13
11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1		Y	-0-	13
12		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1		Y	-0-	13
01		112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1 9	Y	1	14
02		116 #	115	-0-	-1	-0-	115	1		Y	-0-	14
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	14

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900												
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	1		Y	-0-	1
11		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	1		Y	-0-	1
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	1		Y	-0-	1
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	1		Y	-0-	1
02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109	1		Y	-0-	1
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A												
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1 9	Y	1	96
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2 9	Y	2	98
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		Y	-0-	98
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1 9	Y	1	99
02		136 R	136	-0-	-0-	-0-	135	1	1 9	Y	1	100
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	100

JOPLIN OIL CO., INC. 445469												
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774												
10		558 #	477	-0-	-81	-0-	477	3		N	-0-	130
11		540 #	489	-0-	-51	-0-	489	3		N	-0-	130
12		527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-	130
01		527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-	130
02		464 #	265	-0-	-199	-0-	265	3		N	-0-	130
03		496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3		N	-0-	130

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY				450240								
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4892	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 - 4834	
BROWN, NELSON												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M.B.J. OPERATING		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A	
MASTEN, F. O.												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
03	T. A.	-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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
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

10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART ENERGY II, LLC				819609								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
10	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1	N	-0-		44
11	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	1	N	-0-		44
12	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1	N	-0-		44
01	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1	N	-0-		44
02	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		44
*03	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	1	N	-0-		44

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-		-0-
02	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370												
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4716 - 4747				
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	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

WALKING X OIL CO.		892810		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A				
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1												
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834				
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			160
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.				894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 - 4812	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		23	RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4782 - 4806	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 #:	43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:	28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A
10	713 #	701	-0-	-12	-0-	690 3	11 9	N	10	127
11	690 #	650	-0-	-40	-0-	635 3	15 9	N	14	141
12	713 #	646	-0-	-67	-0-	639 3	7 9	N	6	147
01	713 #	560	-0-	-153	-0-	545 3	15 9	N	14	161
02	713 R	713	-0-	-0-	-0-	702 3	11 9	N	10	171
03	713 #	505	-0-	-208	-0-	499 3	6 9	N	5	176

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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		
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15	2	N	-0-	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-

MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918		
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	N	-0-	-0-
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2	N	-0-	-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2	N	-0-	-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2	N	-0-	-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-

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		
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	28
03	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12555 #	11050	-0-	-1505	-0-	10961	2	89	9	Y	81		123
11	12150 #	11401	-0-	-749	-0-	55	1	11314	2	Y	29		152
12	12524 #	9029	-0-	-3495	-0-	32	9						
01	11594 #	3841	-0-	-7753	-0-	44	1	8924	2	Y	55		207
02	10846 #	6851	-0-	-3995	-0-	61	9						
03	11594 #	6863	-0-	-4731	-0-	30	1	3811	2	Y	-0-		207
						55	1	6793	2	Y	3		210
						3	9						
						55	1	6808	2	Y	-0-	172 1	38

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	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	1986	-0-	-401	-0-	1986	3			N	-0-		-0-
11	2130 N	1933	-0-	-197	-0-	1933	3			N	-0-		-0-
12	2325 N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3			N	-0-		-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-		-0-
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	3			N	-0-		-0-
12	1426 N	806	-0-	-620	-0-	806	3			N	-0-		-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255													
HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	304	3	244	9	Y	222	194 1	95
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	155	3	118	9	Y	107		202
12	713 N	368	-0-	-345	-0-	252	3	116	9	Y	105		307
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		307
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT		307
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		307

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	1888	3	139	9	Y	126	163 1	234
11	2130 N	1849	-0-	-281	-0-	1783	3	66	9	Y	60		294
12	2201 N	1727	-0-	-474	-0-	1644	3	83	9	Y	75		369
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		369
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		369
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		369

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 -	3138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-			4
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-			4
12	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1080	3			Y	-0-			4
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			4
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 -	3085		
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			14
11	990 N	931	-0-	-59	-0-			1	9	Y	1			15
12	961 N	777	-0-	-184	-0-	777	3			Y	-0-			15
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			15
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 -	3070		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			15
11	660 N	4	-0-	-656	-0-	4	3			Y	-0-			15
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			15
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			15
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 -	3075		
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-			-0-
11	3210 X	1942	-0-	-1268	-0-	1942	3			Y	-0-			-0-
12	3317 X	1879	-0-	-1438	-0-	1879	3			Y	-0-			-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 -	3161		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			49
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-			49
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-			49
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			49
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 -	3064		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	42	3	11	9	Y	10			192
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	54	3	6	9	Y	5			197
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-			197
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			197
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			197
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			197

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 -	3070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03		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

10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
11	1350	N	995	-0-	-355	-0-	987	3	8	9	N	7			7
12	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	3			N	-0-			7
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			7
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT			7
03	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

10	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
11	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2349	-0-	-317	-0-	2349	2		N	-0-		-0-
11	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-		-0-
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-				N	-0-		-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
10	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
10	1736 N	1076	-0-	-660	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)		UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREED OPERATING CO., LLC 188555
 GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268

10	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					43
11	1080 N	872	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					43
12	1364 N	990	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					43
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					43
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					43
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	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

10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	48	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	50	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	165	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	30	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	34	1	143	3	Y	-0-					-0-

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

10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	26	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-

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

10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	186	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	66	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	683	3	Y	-0-					-0-
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	734	3	Y	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 -	6018			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-		157	1	389	3	Y	-0-			-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		281	1	721	3	Y	-0-			-0-
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		402	1	965	3	Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 -	5934
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-		103	1	222	3	Y	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-		206	1	426	3	Y	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-		196	1	371	3	Y	-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-		165	1	404	3	Y	-0-
02	609 N	512	-0-	-97	-0-		144	1	368	3	Y	-0-
03	558 N	495	-0-	-63	-0-		147	1	348	3	Y	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 -	6058
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 -	6133
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		7	1	12	3	Y	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-		1	1	4	3	Y	-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-		11	1	23	3	Y	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		13	1	32	3	Y	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		38	1	97	3	Y	-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-		40	1	97	3	Y	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 -	6118
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-		74	1	159	3	Y	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-		55	1	114	3	Y	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-		78	1	148	3	Y	-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-		54	1	134	3	Y	-0-
02	174 N	83	-0-	-91	-0-		22	1	61	3	Y	-0-
03	217 N	115	-0-	-102	-0-		34	1	81	3	Y	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6189 -	6206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 -	6029
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		50	1	106	3	Y	-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-		10	1	19	3	Y	-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-		17	1	33	3	Y	-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-		31	1	76	3	Y	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		22	1	54	3	Y	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-		13	1	31	3	Y	-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
OASIS OPERATING, INC.		617470									
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		94
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		94
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		94
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		94
02	2900 N	5322	-0-	-0-	2422	5322	2	N	-0-		94
*03	3100 N	8103	-0-	-0-	5003	7425	8103	2	N	-0-	94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158			
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	Y	132
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	71	1	102	3	Y	132
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	76	1	79	3	Y	132
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	108	1	85	3	Y	132
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	82	1	87	3	Y	132
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	85	1	69	3	Y	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	3	Y	17
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	34	1	47	3	Y	17
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	55	1	55	3	Y	17
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	1	42	3	Y	17
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	34	1	38	3	Y	17
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	35	1	29	3	Y	17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	1037	1	1686	3	Y	17
11	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	992	1	1391	3	Y	17
12	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	912	1	917	3	Y	17
01	2728 X	1332	-0-	-1396	-0-	741	1	591	3	Y	17
02	2552 X	1709	-0-	-843	-0-	828	1	881	3	Y	17
03	2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	809	1	661	3	Y	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154		
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-	-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-	-0-
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-	-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY		339493								
MASTERTSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
BURNETT OIL CO., INC.		110016											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2728 X	2099	-0-	-629	-0-	111 1	1967 2	Y	19	21 1		41
							21 9						
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	157 1	2711 2	Y	33	10 1		64
							36 9						
12		2728 X	2675	-0-	-53	-0-	144 1	2485 2	Y	42	52 1		54
							46 9						
*01		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	147 1	2553 2	Y	39	33 1		60
							43 9						
02		2813 X	2420	-0-	-393	-0-	129 1	2257 2	Y	31	46 1		41
							34 9						
03		3007 X	2323	-0-	-684	-0-	129 1	2180 2	Y	13	36 1		25
							14 9						

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		527 N	340	-0-	-187	-0-	18 1	319 2	Y	3	4 1		7
							3 9						
11		480 N	323	-0-	-157	-0-	17 1	302 2	Y	4	2 1		9
							4 9						
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	509 2	Y	8	7 1		10
							9 9						
*01		341 N	164	-0-	-177	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	6 1		4
*02		319 N	172	-0-	-147	-0-	5 1	165 2	Y	2	4 1	2 8	-0-
							2 9						
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	26 1	438 2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1054 N	990	-0-	-64	-0-	52 1	928 2	Y	9	8 1		18
							10 9						
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	65 1	1125 2	Y	15	4 1	2 8	27
							17 9						
12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	57 1	984 2	Y	18	22 1	2 8	21
							20 9						
*01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55 1	959 2	Y	-0-	13 1		8
*02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41 1	1308 2	Y	2	8 1	2 8	-0-
							2 9						
*03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82 1	1391 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 #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
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
10	2883 X	2085	-0-	-798	-0-	110	1	1954	2	Y	19	19	1		38
11	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	138	1	2382	2	Y	30	10	1		58
12	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	108	1	1860	2	Y	31	47	1		42
*01	2077 N	1490	-0-	-587	-0-	79	1	1379	2	Y	29	25	1		46
*02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	80	1	2519	2	Y	31	37	1		40
*03	3100 N	3294	-0-	194	194	182	1	3081	2	Y	28	30	1		38
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	44	1	775	2	Y	8	8	1		16
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	944	2	Y	11	4	1		23
12	1085 N	986	-0-	-99	-0-	53	1	915	2	Y	16	19	1		20
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-	12	1		8
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	36	1	1133	2	Y	-0-	8	1		-0-
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013															
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	53	1	935	2	Y	9	11	1		20
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	64	1	1106	2	Y	13	5	1		28
12	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	67	1	1160	2	Y	20	23	1		25
*01	992 N	618	-0-	-374	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	15	1		10
*02	1131 N	846	-0-	-285	-0-	26	1	820	2	Y	-0-	10	1		-0-
03	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704															
10	992 N	513	-0-	-479	-0-	27	1	480	2	Y	5	7	1		12
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	Y	9	3	1		18
12	806 N	688	-0-	-118	-0-	37	1	639	2	Y	11	15	1		14
*01	527 N	229	-0-	-298	-0-	12	1	216	2	Y	1	9	1		6
*02	783 N	628	-0-	-155	-0-	19	1	609	2	Y	-0-	6	1		-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1922 N	1455	-0-	-467	-0-	77	1	1363	2	Y	14	16	1	30
11	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	83	1	1444	2	Y	17	7	1	40
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	31	32	1	39
*01	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	54	1	938	2	Y	24	24	1	39
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1450	2	Y	20	32	1	27
03	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	111	1	1889	2	Y	13	21	1	19

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568				
10	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	57	1	1004	2	Y	10	12	1	22
11	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	73	1	1260	2	Y	16	6	1	32
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	Y	40	26	1	46
*01	1085 N	760	-0-	-325	-0-	41	1	719	2	Y	-0-	28	1	18
*02	1305 N	965	-0-	-340	-0-	30	1	935	2	Y	-0-	18	1	-0-
03	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724				
10	3751 X	3344	-0-	-407	-0-	177	1	3133	2	Y	31	31	1	63
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	232	1	4005	2	Y	49	16	1	96
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	222	1	3812	2	Y	64	78	1	82
*01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	221	1	3843	2	Y	78	50	1	110
*02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	158	1	4992	2	Y	97	86	1	121
*03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	325	1	5513	2	Y	110	89	1	142

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	675	-0-	-255	-0-	-0-	36 7	1 9	632 2	Y	6	9 1		15
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	63 14	1 9	1082 2	Y	13	4 1		24
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	-0-	62 20	1 9	1068 2	Y	18	20 1		22
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	60 43	1 9	1045 2	Y	39	14 1		47
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	37 23	1 9	1174 2	Y	21	35 1		33
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	-0-	62 1	1	1044 2	Y	-0-	26 1		7
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
10	1922 X	1404	-0-	-518	-0-	-0-	74 14	1 9	1316 2	Y	13	16 1		29
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	71 17	1 9	1234 2	Y	15	7 1		37
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	100 32	1 9	1714 2	Y	29	30 1		36
*01	837 N	197	-0-	-640	-0-	-0-	11 1	1	186 2	Y	-0-	22 1		14
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	1	845 2	Y	-0-	14 1		-0-
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1	1465 2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
10	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	-0-	85 15	1 9	1503 2	Y	14	16 1		31
11	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	-0-	81 19	1 9	1400 2	Y	17	8 1		40
12	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	-0-	95 31	1 9	1635 2	Y	28	33 1		35
*01	1612 N	445	-0-	-1167	-0-	-0-	24 11	1 9	410 2	Y	10	21 1		24
*02	1450 N	889	-0-	-561	-0-	-0-	27 1	1	862 2	Y	-0-	21 1		3
*03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1	1719 2	Y	-0-	3 1		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
10	2015 N	1244	-0-	-771	-0-	-0-	66 12	1 9	1166 2	Y	11	13 1		25
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	-0-	83 19	1 9	1437 2	Y	17	6 1		36
12	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	-0-	76 24	1 9	1310 2	Y	22	29 1		29
*01	1240 N	881	-0-	-359	-0-	-0-	46 36	1 9	799 2	Y	33	17 1		45
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	53 29	1 9	1659 2	Y	26	35 1		36
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1	1767 2	Y	1	28 1		9

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	202	1	3581	2	Y	35	25	61
						39	9						
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	239	1	4131	2	Y	50	15	96
						55	9						
12	4092 X	3480	-0-	-612	-0-	188	1	3233	2	Y	54	78	72
						59	9						
*01	4092 X	1581	-0-	-2511	-0-	84	1	1463	2	Y	31	44	59
						34	9						
*02	4292 X	2724	-0-	-1568	-0-	82	1	2574	2	Y	62	50	71
						68	9						
03	4588 X	4252	-0-	-336	-0-	229	1	3883	2	Y	127	51	147
						140	9						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
10	496 N	248	-0-	-248	-0-	13	1	232	2	Y	3	4	6
						3	9						
11	420 N	75	-0-	-345	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	1	5
12	434 N	285	-0-	-149	-0-	15	1	266	2	Y	4	4	5
						4	9						
*01	248 N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	3	2
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-	2	-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	17	15	31
						19	9						
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	101	1	1744	2	Y	21	8	44
						23	9						
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	Y	35	36	43
						39	9						
*01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	90	1	1558	2	Y	37	26	54
						41	9						
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	65	1	2061	2	Y	48	43	59
						53	9						
*03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	144	1	2440	2	Y	59	43	75
						65	9						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
10	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	169	1	2994	2	Y	30	33	63
						33	9						
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	222	1	3842	2	Y	47	16	94
						52	9						
12	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	218	1	3746	2	Y	62	76	80
						68	9						
*01	4464 X	3638	-0-	-826	-0-	195	1	3391	2	Y	47	49	78
						52	9						
*02	4176 X	3851	-0-	-325	-0-	116	1	3674	2	Y	55	64	69
						61	9						
03	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	203	1	3440	2	Y	64	52	81
						70	9						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	33	1	592	2	Y	7	7	13
						8	9						
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	10	3	20
						11	9						
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	15	16	19
						17	9						
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	1	12	8
						1	9						
*02	870 N	789	-0-	-81	-0-	24	1	765	2	Y	-0-	8	-0-
03	1023 N	622	-0-	-401	-0-	35	1	587	2	Y	-0-		-0-

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

10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	66	1	1167	2	Y	12	12	24
						13	9						
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	Y	13	6	31
						14	9						
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	2	Y	23	25	29
						25	9						
*01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	89	1	1540	2	Y	35	18	46
						39	9						
*02	1131 N	909	-0-	-222	-0-	27	1	860	2	Y	20	36	30
						22	9						
*03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	23	6
												1	7

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

10	4619 X	3057	-0-	-1562	-0-	162	1	2864	2	Y	28	34	63
						31	9						
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	214	1	3692	2	Y	45	16	92
						50	9						
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	217	1	3740	2	Y	63	75	80
						69	9						
*01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	330	1	5735	2	Y	91	49	122
						100	9						
*02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	189	1	5976	2	Y	82	95	109
						90	9						
*03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	299	1	5072	2	Y	64	83	90
						70	9						

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

10	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2536	2	124	9	N	113		140
11	3120 X	2296	-0-	-824	-0-	27	1	2137	2	N	120	193	67
						132	9						
12	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	20	1	2277	2	N	335	192	210
						369	9						
01	3224 X	1868	-0-	-1356	-0-	19	1	1647	2	N	184	194	200
						202	9						
02	2494 X	1500	-0-	-994	-0-	16	1	1482	2	N	2	2	200
						2	9						
*03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2422	2	N	232	380	52
						255	9						

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436										
10	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	2398	2	N	30
11	2670	N	2419	-0-	-251	-0-	70	1	N	30
12	2759	N	287	-0-	-2472	-0-	65	1	N	30
01	2387	N	1938	-0-	-449	-0-	50	1	N	30
02	2349	N	2118	-0-	-231	-0-	70	1	N	30
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	30

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750										
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932										
10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	142
11	2580	X	657	-0-	-1923	-0-	657	2	N	142
12	2666	X	643	-0-	-2023	-0-	643	2	N	142
01	2666	X	282	-0-	-2384	-0-	282	2	N	142
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-	-0-	-0-	N	142
03	1302	X	211	-0-	-1091	-0-	211	2	N	142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862										
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061										
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129										
10	2666	N	2060	-0-	-606	-0-	2060	2	N	87
11	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	1926	2	N	87
12	2573	N	1817	-0-	-756	-0-	1817	2	N	87
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-	-0-	N	87
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-	-0-	-0-	N	87
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-	N	87

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		894 N	894	-0-	-0-	894	2	N	-0-		88
11		1012 N	1012	-0-	-0-	1012	2	N	-0-		88
12		1007 N	1007	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		88
01		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-		88
02		261 N	-0-	-0-	-261			N	-0-		88
03		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-		88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
10		3720 X	2530	-0-	-1190	2530	2	N	-0-		44
11		4080 X	2599	-0-	-1481	2599	2	N	-0-		44
12		4216 X	2273	-0-	-1943	2273	2	N	-0-		44
01		4216 X	-0-	-0-	-4216			N	-0-		44
02		2958 X	-0-	-0-	-2958			N	-0-		44
03		2697 X	-0-	-0-	-2697			N	-0-		44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-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			
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		93
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
03		0 N	-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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
DOSS, M. S.		WELL #:		4	RRCID ->	202712	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	4769	PERF. 2874 - 3006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118		
N. JENKINS "363"				516255									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	Y	-0-	-0-
11	2850 X	2042	-0-	-808	-0-	2042 3	Y	-0-	-0-
12	2945 X	1902	-0-	-1043	-0-	1902 3	Y	-0-	-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-		Y	NO RPT	-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	Y	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	Y	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 N	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630							
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-		-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-		-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-		-0-
01	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
02	2349 N	2023	-0-	-326	-0-	2023 3		N	-0-		-0-
03	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2069 3		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC				381674							
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2697 X	1815	-0-	-882	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
11	2610 X	1866	-0-	-744	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
12	2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
01	2139 X	1974	-0-	-165	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
*03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-		-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
*03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
10	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 2	N	-0-		-0-
11	4950 X	4706	-0-	-244	-0-	4706 2	N	-0-		-0-
12	5673 X	5194	-0-	-479	-0-	5194 2	N	-0-		-0-
01	5673 X	4820	-0-	-853	-0-	4820 2	N	-0-		-0-
02	5307 X	3089	-0-	-2218	-0-	3089 2	N	-0-		-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
10	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
12	2759 N	2497	-0-	-262	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	N	-0-		-0-
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-		-0-
*03	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	680	-0-	-560	-0-	680 2	N	-0-		-0-
02	899 N	816	-0-	-83	-0-	816 2	N	-0-		-0-
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-		-0-
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		-0-
12	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875 2	N	-0-		-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2	N	-0-		-0-
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	N	-0-		-0-
*03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945 2	N	-0-		-0-
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922 2	N	-0-		-0-
02	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2	N	-0-		-0-
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2		N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276	
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379	
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
12	2325 X	2226	-0-	-99	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	2231	-0-	-94	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
*03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327	
10	2666 N	2078	-0-	-588	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3515	-0-	615	615	3515	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3300	-0-	200	815	3300	2		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242	
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12	992 N	775	-0-	-217	-0-	775	2		N	-0-			-0-
01	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2		N	-0-			-0-
02	841 N	739	-0-	-102	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2		N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458	
10	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1352	-0-	-477	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
02	1595 N	910	-0-	-685	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 - 3290	
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	1998	-0-	-451	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
02	2407 N	1948	-0-	-459	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
*03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3503 X	2327	-0-	-1176	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
12	2077 X	2038	-0-	-39	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
01	2077 X	1705	-0-	-372	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
02	1943 N	1233	-0-	-710	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1661 2	N	-0-		-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
10	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570 2	N	-0-		-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	N	-0-		-0-
12	2790 N	2001	-0-	-789	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-		-0-
02	2900 N	2913	-0-	13	13	2913 2	N	-0-		-0-
*03	2869 N	2856	-0-	-13	-0-	2856 2	N	-0-		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
10	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830 2	N	-0-		-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647 2	N	-0-		-0-
12	744 N	398	-0-	-346	-0-	398 2	N	-0-		-0-
01	837 N	81	-0-	-756	-0-	81 2	N	-0-		-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2	N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-
12	620 N	415	-0-	-205	-0-	415 2	N	-0-		-0-
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2	N	-0-		-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			-0-	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	3		N	-0-			-0-	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-			-0-	
02	319 N	263	-0-	-56	-0-		263	3		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-	

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4890	-	5070	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878	-	5017	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 - 5252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-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			
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3				N	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3				N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3				N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	3				N	-0-			-0-
*03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-			-0-
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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	140	1	170	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	98	1	109	3		Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	3		Y	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	174	1	266	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	79	1	96	3		Y	-0-			-0-
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			
10	10819 X	9533	-0-	-1286	-0-	9533	3				N	-0-			-0-
11	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	3				N	-0-			-0-
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3				N	-0-			-0-
01	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3				N	-0-			-0-
02	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3				N	-0-			-0-
*03	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3				N	-0-			-0-
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
WALLACE		//CONT.//		849735	WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 - 4617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	221 3	11 9	N	10				190
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	207 3	11 9	N	10				200
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	149 3	10 9	N	9	174 1			35
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	167 3	8 9	N	7				42
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	148 3	11 9	N	10				52
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	148 3	7 9	N	6				58

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 - 4574	
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	921 3	8 9	N	7				202
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	787 3	9 9	N	8				210
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-				210
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-				210
02		609 N	451	-0-	-158	-0-	451 3		N	-0-				210
03		651 N	583	-0-	-68	-0-	583 3		N	-0-				210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT				WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 - 4602	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN				WELL #:	1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 - 8074	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7				WELL #:	1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	837 N	624	-0-	-213	-0-	624	2		N	-0-	-0-	
11	870 N	150	-0-	-720	-0-	150	1		N	-0-	-0-	
12	868 N	201	-0-	-667	-0-	201	2		N	-0-	-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	150	1	551	2	N	-0-	
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	150	1	672	2	N	-0-	
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	150	1	267	2	N	-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			
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	369	1	788	3	Y	-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	346	1	720	3	Y	-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	405	1	759	3	Y	-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	318	1	783	3	Y	-0-
02	928 N	803	-0-	-125	-0-	225	1	578	3	Y	-0-
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	304	1	728	3	Y	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-	203
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2		N	-0-	203
12	1302 N	720	-0-	-582	-0-	720	2		N	-0-	203
01	1860 N	1161	-0-	-699	-0-	1161	2		N	-0-	203
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	203
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-	203

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			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	3100	N	2635	-0-	-465	3196	2635	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2202	-0-	-798	2398	2202	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2522	-0-	-578	1820	2522	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2672	-0-	-428	1392	2672	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2477	-0-	-423	969	2477	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2500	-0-	-600	369	2500	2			N	-0-					-0-

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON 02 WELL #: 1 RRCID -> 173619 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - P/A 10/20/15																	

BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. 061747
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					66
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1415	3	180	9	N	164	165	1			65
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	3	23	9	N	21					86
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1570	3	51	9	N	46					132
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	3	9	9	N	8					140
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	664	3	17	9	N	15					155

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	94	-0-	-216	-0-	94 2			N	-0-					77
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	63 1	141	2	N	-0-					77
12		310 N	63	-0-	-247	-0-	63 1			N	-0-					77
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			N	-0-					77
02		203 N	160	-0-	-43	-0-	63 1	97	2	N	-0-					77
*03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	63 1	342	2	N	-0-					77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336								
10	13485 X	12137	-0-	-1348	-0-	11882 2	255 9	N	232	192 1						151
11	12870 X	12345	-0-	-525	-0-	12068 2	277 9	N	252	191 1		2 8				210
12	12679 X	11791	-0-	-888	-0-	11618 2	173 9	N	157	194 1		2 8				171
01	12431 X	10799	-0-	-1632	-0-	10369 2	430 9	N	391	386 1						176
02	11948 X	10934	-0-	-1014	-0-	10480 2	454 9	N	413	382 1		2 8				205
03	12772 X	11761	-0-	-1011	-0-	11457 2	304 9	N	276	383 1						98

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A								
10	5425 X	5058	-0-	-367	-0-	4978 2	80 9	N	73							231
11	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5228 2	72 9	N	65	189 1						107
12	5084 X	75	-0-	-5009	-0-	45 2	30 9	N	27	2 8						132
01	5053 X	4628	-0-	-425	-0-	4514 2	114 9	N	104	191 1						45
02	4930 X	4564	-0-	-366	-0-	4564 2		N	-0-							45
03	5270 X	4774	-0-	-496	-0-	4671 2	103 9	N	94							139

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668								
10	1984 N	663	-0-	-1321	-0-	663 2		N	-0-							97
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	454 2	75 9	N	68	3 8						162
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	615 2	18 9	N	16							178
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	214 2	12 9	N	11							189
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	658 2	30 9	N	27	184 1						32
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	327 2	9 9	N	8							40

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853								
10	21297 X	15497	-0-	-5800	-0-	15402 2	95 9	N	86							192
11	17100 X	15952	-0-	-1148	-0-	15911 2	41 9	N	37	192 0						37
12	17453 X	14606	-0-	-2847	-0-	14536 2	70 9	N	64							101
01	17453 X	14117	-0-	-3336	-0-	13981 2	136 9	N	124	196 0						29
02	15428 X	13785	-0-	-1643	-0-	13724 2	61 9	N	55							84
*03	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16751 2	118 9	N	107							191

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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4620	- 4920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792						
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718						
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	379393 X	379393	-0-	-0-	-0-	379159	2	234	9	N	213	213	0	-0-
11	354065 X	354065	-0-	-0-	-0-	354014	2	51	9	N	46	46	0	-0-
12	380668 X	380668	-0-	-0-	-0-	380461	2	207	9	N	188	188	0	-0-
01	318262 X	318262	-0-	-0-	-0-	318120	2	142	9	N	129	129	0	-0-
02	351431 X	351431	-0-	-0-	-0-	351077	2	354	9	N	322	322	0	-0-
*03	349142 X	349142	-0-	-0-	-0-	348748	2	394	9	N	358	358	0	-0-

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
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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 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
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846				
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840				
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746				
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177				
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731				
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740			
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730			
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723			
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	4790 - 4837					
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
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4720 - 4775					
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4760 - 4811					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4749					
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730 - 4776					
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807 - 4817					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4344GC	RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4858	PERF.	4773	-	4823
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	4724	-	4800
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4762	-	4846
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4866	-	4883
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4668	-	4729
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4568GC	RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090	-	5136
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690	-	4759
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746				
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740 - 4787			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665 - 4724			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4705 - 4732			
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710 - 4757			
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	3			N	-0-					-0-
11	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	24989	3			N	-0-					-0-
12	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	23317	3			N	-0-					-0-
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
02	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	3			N	-0-					-0-
*03	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	3			N	-0-					-0-

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A							
M	O	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	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707							
M	O	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	BALANCE
10	3100	N	3790	-0-	690	1234	42	1	3469	2	Y	254	197	1	98
							279	9							
11	3000	N	3445	-0-	445	1679	39	1	3152	2	Y	231	260	1	69
							254	9							
12	5882	X	4203	-0-	-1679	-0-	55	1	3798	2	Y	189	190	1	68
							142	4							
01	2232	X	696	-0-	-1536	-0-	11	1	586	2	Y	27	84	1	11
							69	4							
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	34	1	1756	2	Y	185	127	1	69
							374	4							
*03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	32	1	2432	2	Y	340	307	1	102
							374	9							

WELTMER, T.C. -A-		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
WELTMER, T. C.		775854													
WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674							
M	O	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	BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	717	2	Y	144	118	1	56
							158	9							
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	Y	139	153	1	42
							153	9							
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	Y	105	109	1	38
							19	4							
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	12	1	671	2	Y	138	119	1	57
							80	4							
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	Y	86	111	1	32
							106	4							
*03	3100	N	4517	-0-	1417	1417	55	1	4234	2	Y	207	177	1	62
							228	9							

WELTMER, T. C.		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
WELTMER, T. C.		775854													
WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668							
M	O	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	BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	12	1	988	2	Y	134	112	1	52
							147	9							
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	10	1	828	2	Y	131	144	1	39
							144	9							
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	10	1	697	2	Y	116	113	1	42
							26	4							
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	14	1	792	2	Y	132	119	1	55
							94	4							
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	814	2	Y	83	107	1	31
							173	4							
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	22	1	1709	2	Y	106	105	1	32
							117	9							

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MASTERTSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

(GWN415)

05/14/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS