
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, 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	
ALLOW CODE	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-	

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-	

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-	

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	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		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
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-	

ACKERLY (DEAN SAND) 00448 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LANGHAM WELL #: 124 RRCID -> 282070 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623

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

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
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

10	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	2109	2	190	9	N	173	178	1	207
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2064	2	121	9	N	110	179	1	135
12	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	1210	2	402	9	N	365	368	1	123
01	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	1875	2	183	9	N	166	182	1	107
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2252	2	168	9	N	153	182	1	63
*03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2301	2	175	9	N	159	15	8	207

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281

10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	2034	2	N	-0-			127
11	2640 X	1658	-0-	-982	-0-	79	1	1579	2	N	-0-			127
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	71	1	2692	2	N	34			161
						37	9							
01	2728 X	2533	-0-	-195	-0-	71	1	2257	2	N	186	195	1	151
						205	9							
02	2464 X	2401	-0-	-63	-0-	85	1	2196	2	N	109	188	1	72
						120	9							
03	2728 X	1786	-0-	-942	-0-	85	1	1701	2	N	-0-			72

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 10651 - 10824

10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	20	1	13548	2	N	271	188	1	147
						298	9							
11	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	20	1	10601	2	N	202	191	1	158
						222	9							
12	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	19	1	11048	2	N	256	189	1	225
						282	9							
01	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	20	1	12516	2	N	23	181	1	67
						25	9							
02	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	19	1	11877	2	N	166			233
						183	9							
*03	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	20	1	11830	2	N	96	188	1	141
						106	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 -	8394
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		1138 N	1138	-0-	-0-	8 1	1130 2	N		-0-			30
11		1200 N	1200	-0-	-0-	12 1	935 2	N		230	186 1	5 8	69
						253 9							
12		948 N	948	-0-	-0-	12 1	723 2	N		194	188 1		75
						213 9							
01		1401 N	1401	-0-	-0-	6 1	1024 2	N		337	375 1		37
						371 9							
02		1714 N	1714	-0-	-0-	9 1	1522 2	N		166	176 1		27
						183 9							
*03		1220 N	1220	-0-	-0-	7 1	1213 2	N		-0-			27

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 -	8443
10		992 N	823	-0-	-169	30 1	652 2	N		128	188 1		30
						141 9							
11		824 N	824	-0-	-0-	606 2	218 9	N		198	188 1		40
12		858 N	858	-0-	-0-	44 1	814 2	N		-0-			40
01		1183 N	1183	-0-	-0-	30 1	728 2	N		386	386 1		40
						425 9							
02		831 N	831	-0-	-0-	61 1	682 2	N		80			120
						88 9							
*03		982 N	982	-0-	-0-	47 1	608 2	N		297	190 1		227
						327 9							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 -	9451
10		2077 X	1599	-0-	-478	14 1	1574 2	N		10			101
						11 9							
11		2106 N	2106	-0-	-0-	9 1	2062 2	N		32	5 8		128
						35 9							
12		2025 N	2025	-0-	-0-	6 1	2011 2	N		7	7 8		128
						8 9							
01		1612 N	619	-0-	-993	4 1	615 2	N		-0-			128
02		1960 N	1540	-0-	-420	9 1	1531 2	N		-0-			128
03		2015 N	1206	-0-	-809	8 1	1177 2	N		19	4 8		143
						21 9							

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 -	9940
10		1767 N	28	-0-	-1739	12 1	16 2	N		-0-			68
11		780 N	-0-	-0-	-780			N		-0-			68
12		1994 N	1994	-0-	-0-	20 1	1934 2	N		36	6 8		98
						40 9							
01		1034 N	1034	-0-	-0-	53 1	981 2	N		-0-			98
02		152 N	152	-0-	-0-	9 1	143 2	N		-0-			98
03		1767 N	-0-	-0-	-1767			N		-0-			98

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 -	10010
10		1798 X	330	-0-	-1468	4 1	326 2	N		-0-			51
11		3945 X	3945	-0-	-0-	7 1	3938 2	N		-0-			51
12		1364 X	1080	-0-	-284	7 1	1073 2	N		-0-			51
01		1364 X	424	-0-	-940	3 1	421 2	N		-0-			51
02		3248 X	562	-0-	-2686	3 1	559 2	N		-0-			51
03		3596 X	919	-0-	-2677	6 1	913 2	N		-0-			51

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	EOM BALANCE
10	1953 X	1414	-0-	-539	-0-	34	1	1380	2	N	-0-			107
11	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-			107
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	53	1	1487	2	N	-0-			107
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	44	1	2255	2	N	-0-			107
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	N	43	3	8	147
						47	9							
03	1550 N	1120	-0-	-430	-0-	28	1	1088	2	N	4	4	8	147
						4	9							

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

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			37
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			37

 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

10	9424 X	9312	-0-	-112	-0-	85	1	9055	2	N	156	188	1	227
						172	9							
11	8970 X	8728	-0-	-242	-0-	85	1	8577	2	N	60			287
						66	9							
12	9021 X	8582	-0-	-439	-0-	80	1	8483	2	N	17	173	1	131
						19	9							
01	9300 X	8836	-0-	-464	-0-	82	1	8719	2	N	32			163
						35	9							
02	8400 X	7808	-0-	-592	-0-	85	1	7693	2	N	27			190
						30	9							
03	9300 X	7966	-0-	-1334	-0-	85	1	7682	2	N	181	188	1	183
						199	9							

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

10	3100 X	2653	-0-	-447	-0-	90	1	2563	2	N	-0-			38
11	2760 X	2051	-0-	-709	-0-	2051	2			N	-0-			38
12	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	81	1	2226	2	N	204	191	1	48
						224	9							
01	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	84	1	1933	2	N	39			87
						43	9							
02	2408 X	2197	-0-	-211	-0-	90	1	1945	2	N	147	181	1	53
						162	9							
03	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	90	1	2185	2	N	-0-			53

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

10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	77	1	5280	2	N	72			149
						79	9							
11	7290 X	3754	-0-	-3536	-0-	77	1	3619	2	N	53			202
						58	9							
12	7533 X	4936	-0-	-2597	-0-	62	1	4834	2	N	36	184	1	54
						40	9							
01	5673 X	4545	-0-	-1128	-0-	70	1	4423	2	N	47	4	8	97
						52	9							
02	4900 X	3726	-0-	-1174	-0-	71	1	3598	2	N	52			149
						57	9							
03	5425 X	3133	-0-	-2292	-0-	80	1	3023	2	N	27			176
						30	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 -	9608	
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	BALANCE
10		3689 X	3265	-0-	-424	-0-	85 1	3050 2	N	118	186 1			44
							130 9							
11		3420 X	2911	-0-	-509	-0-	74 1	2820 2	N	15				59
							17 9							
12		3534 X	3040	-0-	-494	-0-	77 1	2963 2	N	-0-				59
01		3534 X	2900	-0-	-634	-0-	80 1	2776 2	N	40				99
							44 9							
02		2940 X	2656	-0-	-284	-0-	76 1	2571 2	N	8				107
							9 9							
03		3255 X	3042	-0-	-213	-0-	74 1	2823 2	N	132	191 1	4 8		44
							145 9							

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	62 1	5825 2	N	36				163
							40 9							
11		7080 X	3585	-0-	-3495	-0-	80 1	3505 2	N	-0-				163
12		7316 X	2889	-0-	-4427	-0-	77 1	2812 2	N	-0-				163
01		7316 X	2515	-0-	-4801	-0-	52 1	2463 2	N	-0-				163
02		5348 X	1801	-0-	-3547	-0-	46 1	1733 2	N	20				183
							22 9							
*03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	70 1	6580 2	N	64	151 1	17 8		79
							70 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 -	11855	
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	BALANCE
10		5425 X	4893	-0-	-532	-0-	80 1	4508 2	N	277	362 1			111
							305 9							
11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	80 1	4594 2	N	210				321
							231 9							
12		4712 X	4511	-0-	-201	-0-	67 1	4336 2	N	98	186 1			233
							108 9							
01		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	80 1	5137 2	N	115	187 1			161
							127 9							
02		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	80 1	5104 2	N	91	188 1			64
							100 9							
*03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	80 1	5421 2	N	218	191 1			91
							240 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 -	11031	
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	BALANCE
10		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	80 1	8406 2	N	102				152
							112 9							
11		7440 X	6297	-0-	-1143	-0-	80 1	6103 2	N	104	187 1			69
							114 9							
12		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	77 1	7259 2	N	173	187 1	3 8		52
							190 9							
01		8587 X	7322	-0-	-1265	-0-	80 1	7076 2	N	151	176 1			27
							166 9							
02		7756 X	6908	-0-	-848	-0-	80 1	6622 2	N	187				214
							206 9							
03		8587 X	7063	-0-	-1524	-0-	80 1	6919 2	N	58	188 1	2 8		82
							64 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471		
10	7719 X	3284	-0-	-4435	-0-	90	1	3139	2	N	50			261
						55	9							
11	10230 X	8986	-0-	-1244	-0-	8759	2	227	9	N	206	190	1	277
12	8804 X	7869	-0-	-935	-0-	84	1	7621	2	N	149	184	1	242
						164	9							
01	8804 X	5051	-0-	-3753	-0-	75	1	4968	2	N	7	190	1	59
						8	9							
02	8400 X	3087	-0-	-5313	-0-	90	1	2997	2	N	-0-			59
03	9300 X	5148	-0-	-4152	-0-	90	1	5000	2	N	53			112
						58	9							

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244		
10	3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	1952	2	120	9	N	109			174
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2945	2	86	9	N	78	187	1	59
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2817	2	187	9	N	170	193	1	30
01	2077 X	2060	-0-	-17	-0-	2048	2	12	9	N	11	2	8	39
02	2828 X	2376	-0-	-452	-0-	2361	2	15	9	N	14	3	8	50
03	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2719	2	18	9	N	16	2	8	64

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224		
10	8587 X	3517	-0-	-5070	-0-	55	1	3462	2	N	-0-			37
11	7770 X	2533	-0-	-5237	-0-	2533	2			N	-0-			37
12	6293 X	3491	-0-	-2802	-0-	46	1	3423	2	N	20			57
						22	9							
01	5518 X	2962	-0-	-2556	-0-	53	1	2909	2	N	-0-			57
02	4536 X	2787	-0-	-1749	-0-	55	1	2732	2	N	-0-			57
03	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	55	1	3404	2	N	-0-			57

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-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646	- 11770
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	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	90	1	2727	2	N	-0-		50
11	2730 X	2347	-0-	-383	-0-	2347	2			N	-0-		50
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	75	1	5059	2	N	143	46 8	147
						157	9						
01	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	87	1	7362	2	N	30	23 8	154
						33	9						
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	90	1	3728	2	N	-0-		154
03	3844 X	3409	-0-	-435	-0-	90	1	3289	2	N	27		181
						30	9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579	- 11624
10	21576 X	18930	-0-	-2646	-0-	20	1	18683	2	N	206	186 1	161
						227	9						
11	19590 X	17841	-0-	-1749	-0-	20	1	17525	2	N	269	368 1	57
						296	9					5 8	
12	20243 X	18966	-0-	-1277	-0-	20	1	18707	2	N	217	200 1	71
						239	9					3 8	
01	20150 X	15924	-0-	-4226	-0-	19	1	15763	2	N	129	4 8	196
						142	9						
02	17276 X	15358	-0-	-1918	-0-	19	1	15134	2	N	186	186 1	196
						205	9						
03	18972 X	16990	-0-	-1982	-0-	20	1	16656	2	N	285	385 1	89
						314	9					7 8	

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753	- 11792
10	19530 X	16970	-0-	-2560	-0-	80	1	16569	2	N	292	183 1	226
						321	9						
11	18900 X	18769	-0-	-131	-0-	80	1	18564	2	N	114	188 1	134
						125	9					18 8	
12	19530 X	16293	-0-	-3237	-0-	80	1	16084	2	N	117	15 8	236
						129	9						
01	18786 X	16240	-0-	-2546	-0-	80	1	15852	2	N	280	370 1	138
						308	9					8 8	
02	17528 X	16208	-0-	-1320	-0-	80	1	15832	2	N	269	187 1	211
						296	9					9 8	
03	19406 X	17223	-0-	-2183	-0-	80	1	16989	2	N	140	190 1	154
						154	9					7 8	

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030	- 11255
10	16523 X	15566	-0-	-957	-0-	90	1	15429	2	N	43	187 1	89
						47	9						
11	15990 X	14041	-0-	-1949	-0-	13812	2	229	9	N	208		297
12	15934 X	13269	-0-	-2665	-0-	90	1	12972	2	N	188	190 1	287
						207	9					8 8	
01	15841 X	14215	-0-	-1626	-0-	87	1	13874	2	N	231	191 1	327
						254	9						
02	14056 X	13398	-0-	-658	-0-	90	1	13250	2	N	53	189 1	191
						58	9						
03	15562 X	13244	-0-	-2318	-0-	90	1	13052	2	N	93	2 8	282
						102	9						

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117	- 13217
10	28179 X	25287	-0-	-2892	-0-	24779	2	508	9	N	462	377 1	248
11	27270 X	23885	-0-	-3385	-0-	23494	2	391	9	N	355	369 1	231
12	27311 X	21962	-0-	-5349	-0-	21612	2	350	9	N	318	187 1	355
												7 8	
01	27311 X	18211	-0-	-9100	-0-	18038	2	173	9	N	157	192 1	318
												2 8	
02	24304 X	18564	-0-	-5740	-0-	18319	2	245	9	N	223	385 1	156
03	25296 X	20971	-0-	-4325	-0-	20602	2	369	9	N	335	201 1	290

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033

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		23095 X	19244	-0-	-3851	-0-	19064	2	180	9	N	164	176	1			97
11		22170 X	17540	-0-	-4630	-0-	17358	2	182	9	N	165	3	8			259
12		21421 X	16151	-0-	-5270	-0-	16016	2	135	9	N	123	178	1			204
01		21421 X	19549	-0-	-1872	-0-	19145	2	404	9	N	367	189	1	10	8	372
02		18592 X	16293	-0-	-2299	-0-	16004	2	289	9	N	263	366	1			269
03		19251 X	17669	-0-	-1582	-0-	17261	2	408	9	N	371	374	1	4	8	262

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

10		47492 X	41122	-0-	-6370	-0-	90	1	40300	2	N	665	737	1			186
							732	9									
11		45960 X	40700	-0-	-5260	-0-	90	1	39925	2	N	623	558	1			251
							685	9									
12		47492 X	35136	-0-	-12356	-0-	87	1	34456	2	N	539	567	1			223
							593	9									
01		47492 X	42480	-0-	-5012	-0-	90	1	41700	2	N	627	567	1			283
							690	9									
02		42896 X	40229	-0-	-2667	-0-	90	1	39664	2	N	432	381	1	6	8	328
							475	9									
*03		42911 X	42911	-0-	-0-	-0-	90	1	42586	2	N	214	392	1	14	8	136
							235	9									

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		T. A.	-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-

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

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					1
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					1
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1

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

10		434 #	184	-0-	-250	-0-	184	2			N	-0-					75
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					75
12		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					75
01		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75
02		196 #	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					75
03		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					75

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909												
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		899 #	875	-0-	-24	-0-	861 2	14 9		Y	13	72
11		870 #	809	-0-	-61	-0-	808 2	1 9		Y	1	73
12		899 #	844	-0-	-55	-0-	843 2	1 9		Y	1	74
01		899 #	715	-0-	-184	-0-	714 2	1 9		Y	1	75
02		812 #	691	-0-	-121	-0-	691 2			Y	-0-	75
03		868 #	701	-0-	-167	-0-	701 2			Y	-0-	75

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A												
10		527 #	493	-0-	-34	-0-	493 2			Y	-0-	90
11		510 #	490	-0-	-20	-0-	490 2			Y	-0-	90
12		527 #	497	-0-	-30	-0-	497 2			Y	-0-	90
01		527 #	444	-0-	-83	-0-	444 2			Y	-0-	90
02		476 #	381	-0-	-95	-0-	381 2			Y	-0-	90
*03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	503 2	2 9		Y	2	92

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
10		651 #	523	-0-	-128	-0-	523 2			Y	-0-	135
11		600 #	489	-0-	-111	-0-	489 2			Y	-0-	135
12		620 #	467	-0-	-153	-0-	467 2			Y	-0-	135
01		558 #	444	-0-	-114	-0-	444 2			Y	-0-	135
02		504 #	381	-0-	-123	-0-	381 2			Y	-0-	135
03		527 #	475	-0-	-52	-0-	472 2	3 9		Y	3	138

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
10		1116 #	865	-0-	-251	-0-	847 2	18 9		Y	16	92
11		900 #	849	-0-	-51	-0-	847 2	2 9		Y	2	94
12		930 #	844	-0-	-86	-0-	843 2	1 9		Y	1	95
01		899 #	714	-0-	-185	-0-	714 2			Y	-0-	95
02		812 #	691	-0-	-121	-0-	691 2			Y	-0-	95
03		868 #	684	-0-	-184	-0-	684 2			Y	-0-	95

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
10		1023 #	517	-0-	-506	-0-	517 2			N	-0-	-0-
11		990 #	521	-0-	-469	-0-	521 2			N	-0-	-0-
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
02		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-	-0-
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	-0-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942												
10		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-	-0-
11		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-	-0-
12		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-	-0-
01		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1080 2	3 9		N	3	3
02		993 R	993	-0-	-0-	-0-	987 2	6 9		N	5	8
*03		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1239 2	6 9		N	5	13

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY				
		WELL #:	1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * 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-			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-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
		WELL #:	9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	2938 - 3225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
		WELL #:	10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
		WELL #:	1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			48
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			48
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			48
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			48
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			48
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
		WELL #:	1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	449 1	1218 3	N	-0-			30
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	590 1	1480 3	N	-0-			30
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	603 1	1103 3	N	-0-			30
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	523 1	1063 3	N	-0-			30
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	562 1	1011 3	N	-0-			30
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	309 1	905 3	N	-0-			30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
		WELL #:	2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1674 #	1498	-0-	-176	-0-	1492	2	6 9	N	5		34
11	1470 #	1429	-0-	-41	-0-	1423	2	6 9	N	5		39
12	1519 #	1487	-0-	-32	-0-	1484	2	3 9	N	3		42
01	1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1426	2	3 9	N	3		45
02	1344 #	1248	-0-	-96	-0-	1244	2	4 9	N	4		49
03	1488 #	1198	-0-	-290	-0-	1195	2	3 9	N	3		52

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-

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

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-			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-

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-			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-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)										30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.										623855					
FELMAC G.S.U.										WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985
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	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-			

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

NELSON "B"										WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			

KNOX INDUSTRIES, INC.										473105			CNTY: GAINES		
STATE										WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525
10	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2	N	-0-			-0-			
11	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2	N	-0-			-0-			
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-			-0-			
01	341 N	125	-0-	-216	B	-0-	125 2	N	-0-			-0-			
02	336 N	-0-	-0-	-336	B	-0-		N	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			

RILEY										WELL #: 2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-			-0-			
11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-			-0-			
12	403 N	384	-0-	-19	B	-0-	384 2	N	-0-			-0-			
01	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 2	N	-0-			-0-			
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-		N	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-		N	-0-			-0-			

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105						
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	
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	BALANCE
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-
11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		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		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
01		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03		2 N	2	-0-	-0- 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		
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						
BAYLISS				WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400 - 3499
10		2511 N	1865	-0-	-646	-0-	1865 2	N	-0-	-0-
11		2070 N	1812	-0-	-258	-0-	1812 2	N	-0-	-0-
12		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725 2	N	-0-	-0-
01		1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1692 2	N	-0-	-0-
02		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604 2	N	-0-	-0-
*03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
10	1457 X	1083	-0-	-374	-0-	25 1	1058 3	N	-0-		-0-
11	1650 X	517	-0-	-1133	-0-	25 1	492 3	N	-0-		-0-
12	2294 X	1199	-0-	-1095	-0-	25 1	1174 3	N	-0-		-0-
01	2294 X	1304	-0-	-990	-0-	25 1	1279 3	N	-0-		-0-
02	2072 X	829	-0-	-1243	-0-	25 1	804 3	N	-0-		-0-
*03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	25 1	2821 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				

ELLIOT "214"		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516					
10	2852 X	1644	-0-	-1208	-0-	25 1	1619 3	N	-0-		-0-
11	2760 X	2475	-0-	-285	-0-	25 1	2450 3	N	-0-		-0-
12	2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	25 1	1622 3	N	-0-		-0-
01	1643 X	431	-0-	-1212	-0-	25 1	406 3	N	-0-		-0-
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	25 1	2512 3	N	-0-		-0-
03	2573 X	1044	-0-	-1529	-0-	25 1	1019 3	N	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

ELAM, W. B.		203746		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

BAGGETT, DEBBIE		203747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

BAGGETT, DEBBIE		203749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	297
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	297
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	297
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	297
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	297
03	DLQ G-10	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

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

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

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

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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

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

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

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. FLANAGAN "10"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	-	3082						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	-	3090						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	-	3073						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	-	3114						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	-	3092						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	-	3104						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	-	3095						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094								
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122								
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1														
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-						-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-						-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-						-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-						-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-						-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-						-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112								
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1														
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	328	3	26	9	Y	24	50	1		34
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	49	3	13	9	Y	12				46
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	132	3	3	9	Y	3				49
01	341	N	14	-0-	-327	-0-	4	3	10	9	Y	9				58
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	7				65
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	49	3	2	9	Y	2	43	7		24

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

TRINITY EOR, LLC		869999		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100								
JONES, E. E.		WELL #: 2 C														
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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
TRINITY EOR, LLC		//CONT.//		869999											
JONES, JOHN S.		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	SALVAGE		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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719											
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1		RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412	-	3491
10	341 N	280	-0-	-61	-0-		280	2		N	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	2		N	-0-				-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-		298	2		N	-0-				-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-				-0-
02	280 N	227	-0-	-53	-0-		227	2		N	-0-				-0-
03	310 N	119	-0-	-191	-0-		119	2		N	-0-				-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1		RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270	-	3506
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2		RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3445
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-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-

BUCK, WALTER		WELL #:		1		RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
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 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-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
01	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
02	1176	N	946	-0-	-230	-0-	946	2	N	-0-		-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2	N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-		-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-		-0-
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
02	952	N	749	-0-	-203	-0-	749	2	N	-0-		-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2	N	-0-		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)			44368 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CASE OIL			139105													
RYAN, CLAYTON			WELL #: 2			RRCID -> 098498			COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
BROWNING, B. J.			WELL #: 2			RRCID -> 103547			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543			RRCID -> 097157			COMPL. DATE 12/23/1981			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419				
OPAL			WELL #: 1													
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
SSC, INC.			810842			RRCID -> 094839			COMPL. DATE 03/27/1981			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415				
SHOTS			WELL #: 1													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
JONES, E. V.			WELL #: 1			RRCID -> 097596			COMPL. DATE 01/12/1982			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING					
WELL #:		1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	465 N	280	-0-	-185	-0-	278	3	2	9	N	2				9
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	246	3	N	2				11
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	45	1	196	3	N	1				12
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	1	9	209	3	N	-0-				12
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	45	1			N	-0-				12
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				12
MASTERSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301			
10	1426 N	842	-0-	-584	-0-	835	3	7	9	N	6				21
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	N	5				26
12	930 N	757	-0-	-173	-0-	141	1	614	3	N	2				28
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	141	1	652	3	N	3				31
02	840 N	673	-0-	-167	-0-	101	1	570	3	N	2				33
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	111	1	591	3	N	3				36
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443			
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5				20
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	N	5				25
12	930 N	758	-0-	-172	-0-	141	1	614	3	N	3				28
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	141	1	652	3	N	3				31
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	855	3	N	3				34
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167	1	886	3	N	3				37
MASTERSON "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-
MASTERSON RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460			
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				3
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	24	1	123	3	N	1				4
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	28	1	123	3	N	1				5
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	N	-0-				5
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	1				6
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	-0-				6

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	272	1	836	3	N	-0-	150	
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	448	1	1011	3	N	-0-	150	
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	446	1	861	3	N	-0-	150	
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	455	1	867	3	N	-0-	150	
02	1372 N	1101	-0-	-271	-0-	433	1	668	3	N	-0-	150	
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	447	1	741	3	N	-0-	150	

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	168	1	518	3	N	-0-	62
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	255	1	576	3	N	-0-	62
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	253	1	489	3	N	-0-	62
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	216	1	413	3	N	-0-	62
02	784 N	343	-0-	-441	-0-	135	1	208	3	N	-0-	62
03	744 N	424	-0-	-320	-0-	160	1	264	3	N	-0-	62

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
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 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-

MASTERTSON "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-

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930
10	1426 N	841	-0-	-585	-0-	835	3	6 9	N	5		22
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	N		5
						6	9					
12	930 N	758	-0-	-172	-0-	141	1	614	3	N		3
						3	9					
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	141	1	652	3	N		3
						3	9					
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	201	1	1140	3	N		4
						4	9					
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1182	3	N		4
						4	9					

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804			
M	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	-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	2604 X	1400	-0-	-1204	-0-	1391	3	9 9	N	8		34
11	2520 X	1481	-0-	-1039	-0-	243	1	1228 3	N	9		43
						10	9					
12	1550 X	1365	-0-	-185	-0-	254	1	1105 3	N	5		48
						6	9					
01	1550 X	1433	-0-	-117	-0-	254	1	1173 3	N	5		53
						6	9					
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	227	1	1282 3	N	5		58
						6	9					
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	251	1	1329 3	N	5		63
						6	9					

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	3	8 9	N	7		29
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	194	1	983 3	N	7		36
						8	9					
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	197	1	860 3	N	4		40
						4	9					
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	197	1	912 3	N	4		44
						4	9					
02	1120 N	1009	-0-	-111	-0-	151	1	855 3	N	3		47
						3	9					
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167	1	886 3	N	3		50
						3	9					

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11 3	N	-0-		5				
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8 3	N	-0-		5				
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14 3	N	-0-		5				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30 3	N	-0-		5				
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8 3	N	-0-		5				
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		5				

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462												
BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-			51
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	3	N	-0-			51
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-			51
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-			51
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	36	3	N	-0-			51
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852					
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	46	1	141	3	N	-0-			12
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	45	1	103	3	N	-0-			12
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	47	1	92	3	N	-0-			12
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	57	1	109	3	N	-0-			12
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	54	1	83	3	N	-0-			12
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	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	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-			19
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			19
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	24	1	47	3	N	-0-			19
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-			19
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	37	1	56	3	N	-0-			19
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	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	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-			179
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			179
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-			179
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			179
02	1036 N	1032	-0-	-4	-0-	1032	3			N	-0-			179
03	2418 N	1352	-0-	-1066	-0-	1352	3			N	-0-			179

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912					
10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-			140
11	2070 X	1055	-0-	-1015	-0-	1055	3			N	-0-			140
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			140
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			140
02	2184 X	1314	-0-	-870	-0-	1314	3			N	-0-			140
03	2418 X	1525	-0-	-893	-0-	1525	3			N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY		923282												
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972					
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			8
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			8
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			8
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-			8
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			8
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631												
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382								TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731				
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984								
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	210	#	10	-0-	-200	-0-	10	1		N	-0-			-0-
12	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	217	#	123	-0-	-94	-0-	123	1		N	-0-			-0-
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-			-0-
*03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	1		N	-0-			-0-

FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985				TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758				
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			132
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			132
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			132
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			132
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			132
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			132

C & S OPERATING		121055								TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718				
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979								
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		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840				
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-

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

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			201
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			202
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			203
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			204
02		14B2 EXT	246	-0-	246	246		245	3		1	9			205
03		14B2 EXT	269	-0-	269	515		268	3		1	9			206

D C OIL COMPANY, INC. 196082															
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948															
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	3		Y	-0-			-0-
11		120 #	113	-0-	-7	-0-		113	3		Y	-0-			-0-
12		124 #	57	-0-	-67	-0-		57	3		Y	-0-			-0-
01		124 #	44	-0-	-80	-0-		44	3		Y	-0-			-0-
02		112 #	25	-0-	-87	-0-		25	3		Y	-0-			-0-
03		124 #	44	-0-	-80	-0-		44	3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971															
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-			-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	33	-0-	-29	-0-		33	3		Y	-0-			-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-		25	3		Y	-0-			-0-
02		56 #	14	-0-	-42	-0-		14	3		Y	-0-			-0-
03		62 #	25	-0-	-37	-0-		25	3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964															
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-			-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	33	-0-	-29	-0-		33	3		Y	-0-			-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-		25	3		Y	-0-			-0-
02		56 #	14	-0-	-42	-0-		14	3		Y	-0-			-0-
03		62 #	25	-0-	-37	-0-		25	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

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964															
10		589 #	471	-0-	-118	-0-		471	3		N	-0-			65
11		600 #	421	-0-	-179	-0-		421	3		N	-0-			65
12		620 #	211	-0-	-409	-0-		211	3		N	-0-			65
01		620 #	161	-0-	-459	-0-		161	3		N	-0-			65
02		420 #	87	-0-	-333	-0-		87	3		N	-0-			65
03		465 #	164	-0-	-301	-0-		164	3		N	-0-			65

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: COCHRAN		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
PERKINS, J. J.			WELL #:	1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	31 1	50 9	Y	45			138
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 9	Y	30	120 1		48
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	31 1	54 9	Y	49			97
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	30 1	50 9	Y	45	124 1		18
02		84 #	73	-0-	-11	-0-	30 1	43 9	Y	39			57
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			57

PERKINS ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A	
10		527 #	500	-0-	-27	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
11		510 #	480	-0-	-30	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
12		527 #	500	-0-	-27	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
01		496 #	470	-0-	-26	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
02		448 #	395	-0-	-53	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
03		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:	29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A	
10		403 #	389	-0-	-14	-0-	333 2	56 9	Y	51	112 1		171
11		390 R	390	-0-	-0-	-0-	334 2	56 9	Y	51			222
12		403 #	333	-0-	-70	-0-	303 2	30 9	Y	27	112 1		137
01		403 #	278	-0-	-125	-0-	222 2	56 9	Y	51			188
02		364 #	292	-0-	-72	-0-	228 2	64 9	Y	58	114 1		132
03		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			132

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840	
10		744 #	695	-0-	-49	-0-	666 2	29 9	Y	26	55 1		79
11		695 R	695	-0-	-0-	-0-	667 2	28 9	Y	25			104
12		713 #	619	-0-	-94	-0-	605 2	14 9	Y	13	55 1		62
01		713 #	474	-0-	-239	-0-	445 2	29 9	Y	26			88
02		644 #	489	-0-	-155	-0-	457 2	32 9	Y	29	56 1		61
03		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			61

PERKINS ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847	
10		80 R	80	-0-	-0-	-0-	52 1	28 9	Y	25			97
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	42 1	21 9	Y	19	30 1		86
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	36 1	26 9	Y	24			110
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	49 1	21 9	Y	19	40 1		89
02		84 #	61	-0-	-23	-0-	39 1	22 9	Y	20			109
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			109

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:	36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A	
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 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		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC				268323							
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 31	RRCID -> 059362	COMPL. DATE 07/18/1974	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A			
M	O	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	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102 1	Y	-0-		14
11		180 R	78	-0-	-102	-0-	78 1	Y	-0-		14
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 1	Y	-0-		14
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 1	Y	-0-		14
02		84 #	62	-0-	-22	-0-	62 1	Y	-0-		14
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 1	Y	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 - 4900			
10	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	103 1	Y	-0-		1
11		205 R	102	-0-	-103	-0-	102 1	Y	-0-		1
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 1	Y	-0-		1
01		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 1	Y	-0-		1
02		112 #	92	-0-	-20	-0-	92 1	Y	-0-		1
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	72 1	Y	-0-		1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35	RRCID -> 122810	COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 4908	PERF. N/A			
10	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100 1	Y	-0-		104
11		196 R	96	-0-	-100	-0-	96 1	Y	-0-		104
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 1	Y	-0-		104
01		124 #	97	-0-	-27	-0-	96 1	Y	1		105
*02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	-0-		105
*03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	-0-		105

JOPLIN OIL CO., INC. DELOACHE, JAMES I.				445469 WELL #: 15	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 - 4774			
10		527 #	417	-0-	-110	-0-	417 3	N	-0-		130
11		510 #	390	-0-	-120	-0-	390 3	N	-0-		130
12		527 #	292	-0-	-235	-0-	292 3	N	-0-		130
01		527 #	412	-0-	-115	-0-	412 3	N	-0-		130
02		448 #	309	-0-	-139	-0-	309 3	N	-0-		130
*03		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		130

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN		
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4892	
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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889	
SMALLWOOD, J.L.												
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				
STEWART ENERGY II, LLC				819609							
MASTEN -J-				WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	- 4875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		44
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		44
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

MASTEN -J-				WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	- 4938		
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370							
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-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	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-

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

SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	- 4747		
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		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
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-

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										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	0 #	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

WALSH PETROLEUM, INC.		894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/2016												

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720										
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2016 - P/A 11/23/2016														

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-	

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-	

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182												
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

YUCCA ENERGY, INC. 950335												
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A												
10		713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	26
11		794 R	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	33
12		851 R	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12	9	N	44
01		713 #	661	-0-	-52	-0-	655	3	6	9	N	49
02		728 #	668	-0-	-60	-0-	655	3	13	9	N	61
03		837 #	741	-0-	-96	-0-	718	3	23	9	N	82

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

LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454												
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 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 #:		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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	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 #:		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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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 G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		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-	

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-					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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-	

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-					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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-	

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
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-	

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

10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918	
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
12		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-		-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2	N	-0-		-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-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		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12		14B2 EXT	-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	-0-		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8401 #	6748	-0-	-1653	-0-	55	1	6673	2	Y	18		180
11	8130 #	4852	-0-	-3278	-0-	20	9	4788	2	Y	8		188
12	7874 #	4957	-0-	-2917	-0-	51	1	4872	2	Y	31	182 1	37
01	6758 #	3689	-0-	-3069	-0-	34	9	3631	2	Y	13		50
02	6104 #	3363	-0-	-2741	-0-	44	1	3299	2	Y	8		58
03	6758 #	4045	-0-	-2713	-0-	14	9	3980	2	Y	9		67

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

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-

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

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-

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

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

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	176 1	40
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40 1	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70513 10/15/2016

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255								
HENRY "5"		WELL #:	1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066	
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	P&A	COND	2165	-0-	2165	8428	1960 4	205 9	Y	186	117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016											

FLANAGAN "9"		WELL #:	501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

FLANAGAN "10A"		WELL #:	2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

FLANAGAN "10A"		WELL #:	3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

FLANAGAN "10A"		WELL #:	1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLANAGAN		WELL #:	960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
M	O	GAS PROD	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		197
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		197
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		197
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		197
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		197
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		197

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070	
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-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012	
ANDREWS A		119										
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028				
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006				
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-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996				
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999				
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016				
10	T. A.	-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-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015				
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-

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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-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	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			43
11	990 N	903	-0-	-87	-0-	903	3			N	-0-			43
12	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-			43
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			43
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			43
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	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	310 N	83	-0-	-227	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	31	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	121	-0-	-189	-0-	19	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	33	1	182	3	Y	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-		110	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-		136	1	341	3	Y	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			-0-
02	448 N	3	-0-	-445	-0-		1	1	2	3	Y	-0-			-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-		105	1	310	3	Y	-0-			-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093				
10	310 N	97	-0-	-213	-0-		97	1			Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		76	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		39	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		40	1	83	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	80	-0-	-172	-0-		28	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-		3	1	8	3	Y	-0-			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018				
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		50	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		32	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		46	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-		40	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934				
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-		78	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		47	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-		80	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-		119	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		136	1	245	3	Y	-0-			-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		92	1	270	3	Y	-0-			-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-			-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-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133				
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-		101	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		13	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-		93	1	170	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	52	-0-	-320	-0-		17	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		19	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	21	-0-	-227	-0-		5	1	16	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118				
10	93 N	53	-0-	-40	-0-		15	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-		17	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-		7	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		23	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-		14	1	23	3	Y	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		12	1	36	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206			
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	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-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3	Y	-0-			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	2 1	5 3	Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	2 1	3 3	Y	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
10	2976 X	118	-0-	-2858	-0-	118 2		N	-0-			94
11	2880 X	579	-0-	-2301	-0-	579 2		N	-0-			94
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			94
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			94
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			94
*03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-			94

PCC OPERATING COMPANY LLC		631462		MASTERTSON, FLOYCE	WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	67 1	71 3	Y	-0-			132			
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	55 1	58 3	Y	-0-			132			
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	58 1	47 3	Y	-0-			132			
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	50 1	51 3	Y	-0-			132			
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	37 1	29 3	Y	-0-			132			
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	33 1	39 3	Y	-0-			132			

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	49 1	51 3	Y	-0-			17
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	26 1	26 3	Y	-0-			17
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	26 1	21 3	Y	-0-			17
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	35 1	34 3	Y	-0-			17
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	22 1	17 3	Y	-0-			17
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37 1	44 3	Y	-0-			17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
10	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	685 1	741 3	Y	-0-			17
11	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	726 1	768 3	Y	-0-			17
12	2077 X	1343	-0-	-734	-0-	739 1	604 3	Y	-0-			17
01	2077 X	1498	-0-	-579	-0-	749 1	749 3	Y	-0-			17
02	1624 X	1370	-0-	-254	-0-	765 1	605 3	Y	-0-			17
03	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	499 1	575 3	Y	-0-			17

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1457 N	1351	-0-	-106	-0-		1351	2	N	-0-			-0-
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	2	N	-0-			-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1079	-0-	-285	-0-		1079	2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1173	-0-	-143	-0-		1173	2	N	-0-			-0-
*03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	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		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 #:	6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290	
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							
GUNN OIL COMPANY				339493													
RUSSELL				WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 - 8980				
10		4061 X	2777	-0-	-1284	-0-		32	1	2464	2	N	255	187	1	225	
								281	9								
11		2790 X	1907	-0-	-883	-0-		14	1	1834	2	N	54	191	1	88	
								59	9								
12		2883 X	2416	-0-	-467	-0-		25	1	2257	2	N	122	183	1	27	
								134	9								
01		2883 X	2420	-0-	-463	-0-		17	1	2181	2	N	202	186	1	43	
								222	9								
02		2520 X	2441	-0-	-79	-0-		39	1	2189	2	N	194	186	1	3 8	48
								213	9								
03		2790 X	1579	-0-	-1211	-0-		19	1	1358	2	N	184	189	1	5 8	38
								202	9								

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

BROTHERS				WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436	
10		2232 N	2132	-0-	-100	-0-		70	1	2062	2	N	-0-	30
11		2040 N	2024	-0-	-16	-0-		70	1	1954	2	N	-0-	30
12		2108 N	2027	-0-	-81	-0-		61	1	1966	2	N	-0-	30
01		2139 N	1973	-0-	-166	-0-		65	1	1908	2	N	-0-	30
02		1876 N	1742	-0-	-134	-0-		60	1	1682	2	N	-0-	30
*03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		70	1	2052	2	N	-0-	30

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
PETEX 659782																	
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2697 X	2468	-0-	-229	-0-	64	1	2390	2	Y	13	11	0	6	1	23
							14	9									
11		2610 X	2543	-0-	-67	-0-	3	1	2521	2	Y	17	6	0	6	1	28
							19	9									
12		2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2584	2		3	9	Y	3	16	7		15
01		2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2495	2		12	9	Y	11				26
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2763	2		14	9	Y	13	27	1		12
*03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2897	2		7	9	Y	6				18

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727																	
10		465 N	429	-0-	-36	-0-	11	1	418	2	Y	-0-					-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	2	Y	-0-					-0-
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017																	
10		992 N	937	-0-	-55	-0-	25	1	912	2	Y	-0-					-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	1	1	922	2	Y	-0-					-0-
12		1240 N	853	-0-	-387	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01		930 N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02		868 N	621	-0-	-247	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03		868 N	481	-0-	-387	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046																	
10		1147 N	341	-0-	-806	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					-0-
11		960 N	118	-0-	-842	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616																	
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	42	30	0	16	1	66
							46	9									
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	1	1	423	2	Y	44	17	0	15	1	78
							48	9									
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	769	2		57	9	Y	52	72	1		58
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	584	2		18	9	Y	16	43	1		31
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	910	2		25	9	Y	23	36	1		18
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	926	2		39	9	Y	35	31	1		22

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179																	
10		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	140	1	5198	2	Y	58	41	0	20	1	95
							64	9									
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	6	1	4140	2	Y	64	24	0	21	1	114
							70	9									
12		4340 X	3369	-0-	-971	-0-	3288	2		81	9	Y	74	104	1		84
01		4588 X	3461	-0-	-1127	-0-	3360	2		101	9	Y	92	103	1		73
02		4144 X	3790	-0-	-354	-0-	3689	2		101	9	Y	92	113	1		52
03		4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3832	2		162	9	Y	147	119	1		80

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	36	1	1351	2	Y	15	10	0	24
						17	9							
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	2	1	1305	2	Y	17	6	0	30
						19	9							
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1016	2	70	9	Y	64	47	1	47
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1271	2	78	9	Y	71	74	1	44
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1105	2	67	9	Y	61			105
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	72	1	42

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	6
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			6
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2214	2	141	9	Y	128	93	1	41
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2	26	1	17
02	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2788	2	2	9	Y	2			19
*03	3100 N	3431	-0-	331	331	3431	2			Y	-0-	11	1	8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	1	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	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	716	-0-	-369	-0-	19	1	697	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	534	-0-	-336	-0-	1	1	533	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	605	-0-	-232	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-			-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	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	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-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	1	1	801	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
*03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1984 N	1857	-0-	-127	-0-	48 1	1795 2	Y	13	10 0	5 1		22
							14 9							
11		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	2 1	1769 2	Y	14	5 0	5 1		26
							15 9							
12		1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1652 2	74 9	Y	67	49 1			44
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1883 2	116 9	Y	105	93 1			56
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2019 2	123 9	Y	112				168
*03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2327 2	20 9	Y	18	115 1			71

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	46 1	1711 2	Y	-0-				-0-
							2 1	1649 2	Y	-0-				-0-
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-				-0-
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-				-0-
02		1176 N	1166	-0-	-10	-0-	1166 2		Y	-0-				-0-
03		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293 2		Y	-0-				-0-

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

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
10		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	107 1	3972 2	Y	101	84 0	44 1		171
							111 9							
11		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	5 1	3701 2	Y	124	42 0	41 1		212
							136 9							
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3572 2	22 9	Y	20	124 7			108
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3732 2	19 9	Y	17				125
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3186 2	18 9	Y	16	94 1			47
*03		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3694 2	8 9	Y	7				54

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
10		930 N	768	-0-	-162	-0-	20 1	748 2	Y	-0-				-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	1 1	759 2	Y	-0-				-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-				-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-				-0-
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-				-0-
*03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
10		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	44 1	1637 2	Y	-0-				-0-
11		1710 N	1691	-0-	-19	-0-	2 1	1689 2	Y	-0-				-0-
12		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 2		Y	-0-				-0-
01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		Y	-0-				-0-
02		1568 N	1497	-0-	-71	-0-	1497 2		Y	-0-				-0-
03		1705 N	1004	-0-	-701	-0-	1004 2		Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2232 N	2086	-0-	-146	-0-	55 1	2031 2	Y	-0-				-0-
11		2040 N	1926	-0-	-114	-0-	3 1	1923 2	Y	-0-				-0-
12		2108 N	1357	-0-	-751	-0-	1357 2		Y	-0-				-0-
01		2077 N	1612	-0-	-465	-0-	1612 2		Y	-0-				-0-
02		1792 N	1784	-0-	-8	-0-	1784 2		Y	-0-				-0-
*03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
10		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	27 1	1020 2	Y	-0-				-0-
11		1260 N	927	-0-	-333	-0-	1 1	926 2	Y	-0-				-0-
12		1178 N	624	-0-	-554	-0-	624 2		Y	-0-				-0-
01		1054 N	798	-0-	-256	-0-	798 2		Y	-0-				-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-				-0-
*03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
10		3906 X	1110	-0-	-2796	-0-	28 1	1032 2	Y	45	49 0	22 1		101
							50 9							
11		3720 X	381	-0-	-3339	-0-	1 1	338 2	Y	38	19 0	24 1		96
							42 9							
12		3782 X	899	-0-	-2883	-0-	892 2	7 9	Y	6	56 7			46
01		1457 X	433	-0-	-1024	-0-	431 2	2 9	Y	2				48
02		1316 X	244	-0-	-1072	-0-	243 2	1 9	Y	1	33 1			16
*03		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2677 2	6 9	Y	5				21

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	12 1	464 2	Y	-0-				-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	310 2	Y	-0-				-0-
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		Y	-0-				-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-				-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-				-0-
*03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	52 1	1927 2	Y	58	44 0	22 1		98
							64 9							
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	2 1	1661 2	Y	65	24 0	22 1		117
							72 9							
12		1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1353 2	11 9	Y	10	68 7			59
01		1736 N	959	-0-	-777	-0-	955 2	4 9	Y	4				63
02		1568 N	979	-0-	-589	-0-	973 2	6 9	Y	5	46 1			22
03		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1251 2	2 9	Y	2				24

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
10		3720 X	2958	-0-	-762	-0-	76 1	2821 2	Y	55	46 0	24 1		93
							61 9							
11		3600 X	2864	-0-	-736	-0-	4 1	2802 2	Y	53	22 0	22 1		102
							58 9							
12		3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	2376 2	75 9	Y	68	96 1			74
01		3441 X	2767	-0-	-674	-0-	2686 2	81 9	Y	74	86 1			62
02		2660 X	2317	-0-	-343	-0-	2255 2	62 9	Y	56	80 1			38
03		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2682 2	113 9	Y	103	84 1			57

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348															
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	-0-			-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	1	1	701	2	Y	-0-			-0-
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
01		682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
03		682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597															
10		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	49	1	1807	2	Y	-0-			-0-
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1219	2	Y	-0-			-0-
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-
*03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360															
10		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	158	1	5874	2	Y	61	48	0	103
							67	9							
11		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	10	1	7342	2	Y	69	25	0	123
							76	9							
12		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5925	2	85	9	Y	77	107	1	93
01		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5906	2	179	9	Y	163	149	1	107
02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4522	2	123	9	Y	112	149	1	70
*03		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5122	2	216	9	Y	196	159	1	107

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932															
10		217 X	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			142
11		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			142
12		186 X	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			142
01		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			142
02		168 X	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-			142
03		186 X	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			142

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16															

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

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

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
DOSS, M. S.		WELL #: 4														
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.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
N. JENKINS "363"		WELL #: 2														
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEABOARD OPERATING CO.				760960				CNTY: GAINES			
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100							
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			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
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
11	1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1070	-0-	-218	-0-	1070	2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2	N	-0-		-0-

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

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674											
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 -	3271			
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	933	-0-	-607	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	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	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	1071	-0-	-49	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 -	3315			
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2222	-0-	2222	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3821	-0-	3821	-0-	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3422	-0-	3422	-0-	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
*03	12403 X	2829	-0-	-9574	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 -	3380			
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
02	2660 X	631	-0-	-2029	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 -	3278			
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
12	403 N	175	-0-	-228	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	700 N	260	-0-	-440	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 -	3329			
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
*03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674												
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870 N	800	-0-	-70	-0-			800	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	776	-0-	-774	-0-			776	2	N	-0-					-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-			846	2	N	-0-					-0-
02	756 N	724	-0-	-32	-0-			724	2	N	-0-					-0-
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-			820	2	N	-0-					-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307				
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150 X	2374	-0-	-776	-0-			2374	2	N	-0-					-0-
12	3255 X	2932	-0-	-323	-0-			2932	2	N	-0-					-0-
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-			3253	2	N	-0-					-0-
02	2772 X	2690	-0-	-82	-0-			2690	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	2564	-0-	-381	-0-			2564	2	N	-0-					-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-			95	2	N	-0-					-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-			77	2	N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2	N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2	N	-0-					-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379				
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	3000 N	3395	-0-	-395	-0-			3395	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2927	-0-	-173	-0-			2927	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3356	-0-	-256	-0-			3356	2	N	-0-					-0-
02	3538 X	3060	-0-	-478	-0-			3060	2	N	-0-					-0-
*03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-			3259	2	N	-0-					-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327				
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2640 X	2447	-0-	-193	-0-			2447	2	N	-0-					-0-
12	2542 N	2319	-0-	-223	-0-			2319	2	N	-0-					-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-			2444	2	N	-0-					-0-
02	2296 N	1999	-0-	-297	-0-			1999	2	N	-0-					-0-
*03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-			2501	2	N	-0-					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242				
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-			862	2	N	-0-					-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-			768	2	N	-0-					-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-			700	2	N	-0-					-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-			2064	2	N	-0-					-0-
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-			1490	2	N	-0-					-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458				
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-			1737	2	N	-0-					-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-			1311	2	N	-0-					-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-			1195	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	982	-0-	-642	-0-			982	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	951	-0-	-351	-0-			951	2	N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390 PERF. 3177 - 3290		
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	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-		-0-
11	2670 N	2184	-0-	-486	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	5104	-0-	2004	2004	5104	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	3871	-0-	771	2775	3871	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	3556	-0-	756	3531	3556	2		N	-0-		-0-
*03	7680 X	4149	-0-	-3531	-0-	4149	2		N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3279 - 3393		
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-
11	3000 N	4681	-0-	1681	1681	4681	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3917	-0-	817	2498	3917	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	4168	-0-	1068	3566	4168	2		N	-0-		-0-
02	7931 X	4365	-0-	-3566	-0-	4365	2		N	-0-		-0-
*03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-		-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213461	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3274 - 3389		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2016 - PLUGGED 10/27/16												

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3138 - 3249		
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		-0-
11	2640 N	2409	-0-	-231	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-		-0-
02	2240 N	1795	-0-	-445	-0-	1795	2		N	-0-		-0-
*03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	538	-0-	-547	-0-	538	2		N	-0-		-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-		-0-
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602 PERF. 3352 - 3470		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3375 - 3487		
10	3025 N	-0-	-0-	-3025	-0-				N	-0-		-0-
11	2340 X	909	-0-	-1431	-0-	909	2		N	-0-		-0-
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-		-0-
01	2418 X	2024	-0-	-394	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
02	2184 X	197	-0-	-1987	-0-	197	2		N	-0-		-0-
03	2418 X	615	-0-	-1803	-0-	615	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
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-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-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	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-

SEMINOLE, WEST		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-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878 - 5017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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 SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.				196082									
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	N/A	
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	18	1	109	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	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	9362 X	8761	-0-	-601	-0-	8761	3		N	-0-			-0-
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3		N	-0-			-0-
12	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3		N	-0-			-0-
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3		N	-0-			-0-
02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3		N	-0-			-0-
*03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	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-				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-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
WALLACE		//CONT.//		849735	WELL #:		1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607 - 4617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	624	3	35	9	N	32				95

DINES				WELL #:	1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559 - 4574					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
03	T. A.	114	-0-	114	114	114	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC 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.)												
GUNN OIL COMPANY												
JONES ST UNIT												
89440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
339493												
WELL #: 1 RRCID -> 248432 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
11		270 N	199	-0-	-71	-0-	199 2		N	-0-		-0-
12		620 N	67	-0-	-553	-0-	67 2		N	-0-		-0-
01		248 N	25	-0-	-223	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02		196 N	10	-0-	-186	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC												
THOMAS, R. A. ET AL												
631462												
WELL #: 2 RRCID -> 102500 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232												
10		1054 N	787	-0-	-267	-0-	212 1	575 3	Y	-0-		-0-
11		900 N	722	-0-	-178	-0-	205 1	517 3	Y	-0-		-0-
12		992 N	524	-0-	-468	-0-	185 1	339 3	Y	-0-		-0-
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	281 1	572 3	Y	-0-		-0-
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	288 1	518 3	Y	-0-		-0-
*03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	251 1	732 3	Y	-0-		-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)												
CASE OIL												
SEXTON												
90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
139105												
WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415												
10		0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
11		0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
12		0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101

GUNN OIL COMPANY												
MOSS UNIT												
339493												
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.												
TIPPEN												
617470												
WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758												
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		203
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		203
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-		203
01		3100 N	3518	-0-	418	418	3518 2		N	-0-		203
02		2800 N	2656	-0-	-144	274	2656 2		N	-0-		203
*03		3100 N	2939	-0-	-161	113	2939 2		N	-0-		203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.												
FRAZIER, MARY												
767534												
WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	T. A.	-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
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	N	12			112
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10			122
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	N	10			132
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24	9	N	22			154
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	11			165
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21	9	N	19			184

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2 2	N	-0-		77
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		77
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-		77
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		77
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54 1	N	230 2		77
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	63 1	N	126 2		77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336			
10	12710	X	11828	-0-	-882	-0-	11708 2	N	120 9		248
11	12240	X	11216	-0-	-1024	-0-	11139 2	N	77 9	189 1	129
12	12648	X	11657	-0-	-991	-0-	11484 2	N	173 9	184 1	99
01	12648	X	11398	-0-	-1250	-0-	11186 2	N	212 9		292
02	11144	X	10741	-0-	-403	-0-	10433 2	N	308 9	190 1	382
03	11842	X	11718	-0-	-124	-0-	11435 2	N	283 9	380 1	257

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
10	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4374 2	N	78 9		188
11	4530	X	4232	-0-	-298	-0-	4169 2	N	63 9	188 1	57
12	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	4095 2	N	70 9		121
01	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4171 2	N	80 9		194
02	4032	X	3795	-0-	-237	-0-	3770 2	N	25 9	183 1	34
03	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4081 2	N	222 9	197 1	39

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668			
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	479 2	N	-0-		82
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509 2	N	8 9		89
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	414 2	N	12 9	3 8	97
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	646 2	N	26 9	2 8	119
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	410 2	N	6 9		124
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508 2	N	11 9		134

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853			
10	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	13706 2	N	55 9	187 0	29
11	14040	X	12760	-0-	-1280	-0-	12683 2	N	77 9		99
12	14446	X	13631	-0-	-815	-0-	13578 2	N	53 9	3 8	144
01	14446	X	13547	-0-	-899	-0-	13434 2	N	113 9	187 0	60
02	13048	X	12487	-0-	-561	-0-	12417 2	N	70 9		124
03	13764	X	12842	-0-	-922	-0-	12762 2	N	80 9		197

RUSSELL		WELL #: 10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948			
10	DELQ PR		7885	-0-	7885	11902	35 1	N	7725 2		114
							125 9				
11	17060	X	5158	-0-	-11902	-0-	32 1	N	5076 2		159
							50 9				
12	12214	X	2749	-0-	-9465	-0-	33 1	N	2705 2		169
							11 9				
01	12214	X	1748	-0-	-10466	-0-	28 1	N	1670 2	187 1	27
							50 9				
02	7112	X	1893	-0-	-5219	-0-	35 1	N	1832 2	9 8	42
							26 9				
03	7874	X	1608	-0-	-6266	-0-	35 1	N	1556 2	3 8	54
							17 9				

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				
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-			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 #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920				
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	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 #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737				
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 #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748				
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 #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800				
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								
		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772		
M O	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	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 #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754		
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792		
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 #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756		
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 #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730		
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 #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790		
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 #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718		
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	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	321480 X	321480	-0-	-0-	-0-	320675 2	805 9	N	732	732 0	-0-
11	359081 X	359081	-0-	-0-	-0-	358341 2	740 9	N	673	673 0	-0-
12	295314 X	295314	-0-	-0-	-0-	294529 2	785 9	N	714	714 0	-0-
01	312409 X	312409	-0-	-0-	-0-	311586 2	823 9	N	748	748 0	-0-
02	269504 X	269504	-0-	-0-	-0-	269272 2	232 9	N	211	211 0	-0-
*03	303299 X	303299	-0-	-0-	-0-	303027 2	272 9	N	247	247 0	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798		
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 #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743		
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 #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723		
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 #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765		
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 #: 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	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		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF.	4800	-	4868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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 #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4781	-	4822	
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 #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4779	-	4846	
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 #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4771	-	4840	
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 #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	4678	-	4746	
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 #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4580	-	5177	
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 #:		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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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 #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728		
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 #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740		
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 #:		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	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 #:		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-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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 #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757		
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	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 #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780		
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 #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 - 4725		
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 #: 6449GC		RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797 PERF. 4740 - 4808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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 #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828 PERF. 4790 - 4837	
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 #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4720 - 4775	
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 #: 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	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 #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776	
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		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
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 #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
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 #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
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 #: 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	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 #: 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	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		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF. 4649 - 4704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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 #: 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	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 #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF. 4750 - 4788
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 #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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 #: 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751 PERF. 4656 - 4736	
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 #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786 PERF. 4692 - 4765	
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 #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4663 - 4749	
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 #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4720 - 4765	
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 #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789 PERF. 4690 - 4769	
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 #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800 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-

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	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	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 #:		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	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 #:		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	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		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
CORNELL UNIT		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	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	4862	2	16653	3	N	-0-
11	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	3			N	-0-
12	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	21206	3			N	-0-
01	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	3			N	-0-
02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	3			N	-0-
*03	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3			N	-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	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 #: 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	EOM BALANCE
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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	56 1	3771 2	Y	229	226 1	74
							135 4	252 9				
11		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	84 1	6164 2	Y	426	389 1	111
							112 4	469 9				
12		6138 X	5809	-0-	-329	-0-	65 1	4755 2	Y	398	382 1	127
							551 4	438 9				
01		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	76 1	5393 2	Y	383	426 1	84
							399 4	421 9				
02		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	72 1	4986 2	Y	283	295 1	72
							469 4	311 9				
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		72

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	37 1	2513 2	Y	149	151 1	48
							90 4	164 9				
11		2250 X	2150	-0-	-100	-0-	27 1	1948 2	Y	127	142 1	33
							35 4	140 9				
12		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	32 1	2312 2	Y	121	115 1	39
							268 4	133 9				
01		2325 X	2312	-0-	-13	-0-	28 1	1991 2	Y	133	143 1	29
							147 4	146 9				
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	26 1	1835 2	Y	182	165 1	46
							173 4	200 9				
03		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		46

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	16 1	1056 2	Y	87	87 1	28
							38 4	96 9				
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	11 1	804 2	Y	86	92 1	22
							15 4	95 9				
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	16 1	1179 2	Y	91	84 1	29
							137 4	100 9				
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	18 1	1271 2	Y	100	107 1	22
							94 4	110 9				
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15 1	1027 2	Y	75	78 1	19
							96 4	83 9				
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		19

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)

05/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS