
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ECHOLS "2"		WELL #: 1			RRCID ->	216243	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1			RRCID ->	234802	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BLACK 4		WELL #: 1			RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID ->	281573	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 NWG OPERATING LLC 616947
 JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.) 11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 MARTIN, CORINNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM				
STEWART ENERGY II, LLC		819609										
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2970 X	2130	-0-	-840	-0-	2097	2	33	9	N	30	212
10	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	2109	2	190	9	N	173	207
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2064	2	121	9	N	110	135
12	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	1210	2	402	9	N	365	123
01	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	1875	2	183	9	N	166	107
*02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2252	2	168	9	N	153	63

MAJORS UNIT		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 12257 - 12281		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2905 N	2858	-0-	-47	-0-	79	1	2723	2	N	51	127
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
01	2728 X	2533	-0-	-195	-0-	71	1	2257	2	N	186	151
02	2464 X	2401	-0-	-63	-0-	205	9	85	1	N	109	72
						120	9					

BROTHERS "A"		2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 10651 - 10824		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	20	1	13263	2	N	161	64
10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	177	9	20	1	N	271	147
11	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	298	9	20	1	N	202	158
12	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	222	9	19	1	N	256	225
01	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	282	9	20	1	N	23	67
*02	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	25	9	19	1	N	166	233
						183	9					

BROTHERS		4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8142 - 8394		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1890 N	258	-0-	-1632	-0-	2	1	256	2	N	-0-	30
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	8	1	1130	2	N	-0-	30
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	935	2	N	230	69
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	253	9	12	1	N	194	75
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	213	9	6	1	N	337	37
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	371	9	9	1	N	166	27
						183	9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493							
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1050 N	618	-0-	-432	-0-		37	1	581	2	90
10	992 N	823	-0-	-169	-0-		30	1	652	2	30
							141	9			
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-		606	2	218	9	40
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-		44	1	814	2	40
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		30	1	728	2	40
							425	9			
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-		61	1	682	2	120
							88	9			

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
09	2010 X	445	-0-	-1565	-0-		3	1	442	2	91
10	2077 X	1599	-0-	-478	-0-		14	1	1574	2	101
							11	9			
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		9	1	2062	2	128
							35	9			
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		6	1	2011	2	128
							8	9			
01	1612 N	619	-0-	-993	-0-		4	1	615	2	128
02	1960 N	1540	-0-	-420	-0-		9	1	1531	2	128

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
09	1710 N	35	-0-	-1675	-0-		35	1			68
10	1767 N	28	-0-	-1739	-0-		12	1	16	2	68
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						68
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		20	1	1934	2	98
							40	9			
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		53	1	981	2	98
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-		9	1	143	2	98

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
09	1740 X	417	-0-	-1323	-0-		3	1	414	2	51
10	1798 X	330	-0-	-1468	-0-		4	1	326	2	51
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		7	1	3938	2	51
12	1364 X	1080	-0-	-284	-0-		7	1	1073	2	51
01	1364 X	424	-0-	-940	-0-		3	1	421	2	51
02	3248 X	562	-0-	-2686	-0-		3	1	559	2	51

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
09	2220 X	1400	-0-	-820	-0-		55	1	1345	2	107
10	1953 X	1414	-0-	-539	-0-		34	1	1380	2	107
11	1320 N	1151	-0-	-169	-0-		1151	2			107
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		53	1	1487	2	107
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		44	1	2255	2	107
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		35	1	1400	2	147
							47	9			

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			37
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						37

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	9570 X	8724	-0-	-846	-0-	85	1	8453	2	N	169	190 1	2 8 259
						186	9						
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						

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

09	3000 X	2489	-0-	-511	-0-	72	1	2417	2	N	-0-		38
						90	1	2563	2	N	-0-		38
10	3100 X	2653	-0-	-447	-0-	2051	2			N	-0-		38
11	2760 X	2051	-0-	-709	-0-	81	1	2226	2	N	204	191 1	3 8 48
						224	9						
12	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	84	1	1933	2	N	39		87
						43	9						
01	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	90	1	1945	2	N	147	181 1	53
						162	9						

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

09	4320 X	3622	-0-	-698	-0-	67	1	3522	2	N	30		77
						33	9						
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						

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

09	4350 X	2970	-0-	-1380	-0-	74	1	2874	2	N	20		112
						22	9						
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
						80	1	2776	2	N	40		99
01	3534 X	2900	-0-	-634	-0-	44	9						
						76	1	2571	2	N	8		107
						9	9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	80	1	3949	2	N	-0-		127
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						

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

09	5310 X	4414	-0-	-896	-0-	80	1	4209	2	N	114		196
						125	9						
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						

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

09	8790 X	6939	-0-	-1851	-0-	67	1	6723	2	N	135	179 1 2 8	50
						149	9						
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						

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471

09	7470 X	6778	-0-	-692	-0-	90	1	6653	2	N	32	2 8	211
						35	9						
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

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	19290 X	16452	-0-	-2838	-0-	80	1	16189	2	N	166	179	1 2 8 117
						183	9						
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 18 8 134
						125	9						
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 8 8 138
						308	9						
02	17528 X	16208	-0-	-1320	-0-	80	1	15832	2	N	269	187	1 9 8 211
						296	9						

RUSSELL				WELL #:	12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
09	16140 X	13943	-0-	-2197	-0-	90	1	13818	2	N	32	2	8 233
						35	9						
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 8 8 287
						207	9						
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						

MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
09	27300 X	26052	-0-	-1248	-0-	25993	2	59	9	N	54	189	1 2 8 163
						24779	2	508	9	N	462	377	1 248
10	28179 X	25287	-0-	-2892	-0-	23494	2	391	9	N	355	369	1 3 8 231
						21612	2	350	9	N	318	187	1 7 8 355
11	27270 X	23885	-0-	-3385	-0-	18038	2	173	9	N	157	192	1 2 8 318
12	27311 X	21962	-0-	-5349	-0-	18319	2	245	9	N	223	385	1 156
01	27311 X	18211	-0-	-9100	-0-								
02	24304 X	18564	-0-	-5740	-0-								

RUSSELL				WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
09	22350 X	19931	-0-	-2419	-0-	19547	2	384	9	N	349	375	1 2 8 109
						19064	2	180	9	N	164	176	1 97
10	23095 X	19244	-0-	-3851	-0-	17358	2	182	9	N	165	3	8 259
						16016	2	135	9	N	123	178	1 204
11	22170 X	17540	-0-	-4630	-0-	19145	2	404	9	N	367	189	1 10 8 372
12	21421 X	16151	-0-	-5270	-0-	16004	2	289	9	N	263	366	1 269
01	21421 X	19549	-0-	-1872	-0-								
02	18592 X	16293	-0-	-2299	-0-								

RUSSELL				WELL #:	13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379
09	47780 X	47780	-0-	-0-	-0-	90	1	46595	2	N	995	737	1 258
						1095	9						
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						

BUCKSHOT (4950)														
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP														
ROBB -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

BUCKSHOT UNIT														
WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC														
WHEELER														
WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A														
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
12		62 #	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2			N	-0-	1
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1
*02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	1

WOODWARD														
WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A														
09		600 #	184	-0-	-416	-0-	-0-	184	2			N	-0-	75
10		434 #	184	-0-	-250	-0-	-0-	184	2			N	-0-	75
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	75
12		242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	75
01		243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	75
02		196 #	188	-0-	-8	-0-	-0-	188	2			N	-0-	75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL														
WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933														
09		870 #	865	-0-	-5	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	4	59
10		899 #	875	-0-	-24	-0-	-0-	861	2	14	9	Y	13	72
11		870 #	809	-0-	-61	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1	73
12		899 #	844	-0-	-55	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1	74
01		899 #	715	-0-	-184	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	75
02		812 #	691	-0-	-121	-0-	-0-	691	2			Y	-0-	75

AINSWORTH-PARKER														
WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A														
09		600 #	499	-0-	-101	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5	90
10		527 #	493	-0-	-34	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	90
11		510 #	490	-0-	-20	-0-	-0-	490	2			Y	-0-	90
12		527 #	497	-0-	-30	-0-	-0-	497	2			Y	-0-	90
01		527 #	444	-0-	-83	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	90
02		476 #	381	-0-	-95	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	90

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909								
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		630 #	532	-0-	-98	-0-	523 2		9 9	Y		135
10		651 #	523	-0-	-128	-0-	523 2			Y		135
11		600 #	489	-0-	-111	-0-	489 2			Y		135
12		620 #	467	-0-	-153	-0-	467 2			Y		135
01		558 #	444	-0-	-114	-0-	444 2			Y		135
02		504 #	381	-0-	-123	-0-	381 2			Y		135

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A	
09		1380 #	855	-0-	-525	-0-	847 2		8 9	Y		76
10		1116 #	865	-0-	-251	-0-	847 2		18 9	Y		92
11		900 #	849	-0-	-51	-0-	847 2		2 9	Y		94
12		930 #	844	-0-	-86	-0-	843 2		1 9	Y		95
01		899 #	714	-0-	-185	-0-	714 2			Y		95
02		812 #	691	-0-	-121	-0-	691 2			Y		95

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 4899 - 4940	
09		990 #	517	-0-	-473	-0-	517 2			N		-0-
10		1023 #	517	-0-	-506	-0-	517 2			N		-0-
11		990 #	521	-0-	-469	-0-	521 2			N		-0-
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N		-0-
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N		-0-
*02		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N		-0-

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942	
*04		822 R	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	26 7	-0-
*05		1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N		-0-
*06		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2			N		-0-
*07		1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			N		-0-
*08		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			N		-0-
*09		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N		-0-
*10		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N		-0-
*11		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N		-0-
*12		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N		-0-
*01		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1080 2		3 9	N		3
*02		993 R	993	-0-	-0-	-0-	987 2		6 9	N		8

CABBINESS YATES		14430 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY						
SSC, INC.		810842										
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 - 3253	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RILEY, T. S. -B-				WELL #: 9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 2938	-		3225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RILEY, T. S. -B-				WELL #: 10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	-		3110	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COTTLE	
OASIS OPERATING, INC.				617470								
KINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	-		6416	
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225 2		N	-0-			48
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

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
GOODWIN				WELL #: 1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-		6582	
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	479 1	1289 3	N	-0-			30
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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
BEARDEN				WELL #: 2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	-		6552	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

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	
09	1620 #	1440	-0-	-180	-0-	1437 2	3 9	N	3			29
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

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386								
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985								
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-									
MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-									
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
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-									
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525			
STATE		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
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-									
RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
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-									

 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		251 N		251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
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-												

 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

		09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		7 N		7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
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-												

 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

09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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-

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

09		2490 N		1737	-0-	-753		-0-	1737	2		N	-0-					-0-
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-

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

09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	25	1	2195	3	N	-0-
10	1457 X	1083	-0-	-374	-0-	25	1	1058	3	N	-0-
11	1650 X	517	-0-	-1133	-0-	25	1	492	3	N	-0-
12	2294 X	1199	-0-	-1095	-0-	25	1	1174	3	N	-0-
01	2294 X	1304	-0-	-990	-0-	25	1	1279	3	N	-0-
02	2072 X	829	-0-	-1243	-0-	25	1	804	3	N	-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
09	1680 X	951	-0-	-729	-0-	25	1	926	3	N	-0-
10	2852 X	1644	-0-	-1208	-0-	25	1	1619	3	N	-0-
11	2760 X	2475	-0-	-285	-0-	25	1	2450	3	N	-0-
12	2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	25	1	1622	3	N	-0-
01	1643 X	431	-0-	-1212	-0-	25	1	406	3	N	-0-
*02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2512	3	N	-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			297
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			297
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			297
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			297
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			297
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			297

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

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

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

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

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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052	
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
02	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
02	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	7
02	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	24
02	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069				
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	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				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
02	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				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	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				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	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				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
02	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				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	- 3095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

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

SNOW OIL & GAS INC.		798635		FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122	
09	13	N	13	-0-	-0-				13	3	N	-0-		-0-
10	10	N	7	-0-	-3				7	3	N	-0-		-0-
11	17	N	17	-0-	-0-				17	3	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-				70	3	N	-0-		-0-
01	79	N	79	-0-	-0-				79	3	N	-0-		-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-				76	3	N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112	
09	420	N	334	-0-	-86				317	3	17	9	Y	60
10	465	N	354	-0-	-111				328	3	26	9	Y	34
11	210	N	62	-0-	-148				49	3	13	9	Y	46
12	341	N	135	-0-	-206				132	3	3	9	Y	49
01	341	N	14	-0-	-327				4	3	10	9	Y	58
02	56	N	-0-	-0-	-56								Y	65

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		BIG AL OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID -> 049757	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A	CNTY: GAINES	
NICHOLS		069153												
09	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
10	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
11	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
12	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		48

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES									
TRINITY EOR, LLC				869999												
JONES, E. E.				WELL #:	2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

JONES, JOHN S.				WELL #:	2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES									
RILEY, T. S. -F-				WELL #:	1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491						
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2		N	-0-					-0-
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-

CUMMINS, R. H.				WELL #:	1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445						
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-					-0-
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-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719																
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
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-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512																
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
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-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530																
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
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-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505																
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-				-0-
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-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594																
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
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-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1020 N	641	-0-	-379	-0-	641 2		N	-0-		-0-
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-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

SSC, INC.		WELL #:		810842	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163

JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON			47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340														
09	600 N	301	-0-	-299	-0-	49	1	251	3	N	1			7
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-	45	1	209	3	N	-0-			12
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			12

MASTERTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178353 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301														
09	1800 N	902	-0-	-898	-0-	146	1	752	3	N	4			15
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

MASTERTSON "A-6" WELL #: 6 RRCID -> 190419 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443														
09	1800 N	904	-0-	-896	-0-	146	1	752	3	N	5			15
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

MASTERTSON "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 206327 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212497 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460														
09	300 N	150	-0-	-150	-0-	24	1	125	3	N	1			3
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

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		//CONT.//	47709 001 631462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
		WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		1710 N	1163	-0-	-547	-0-	245	1	918	3	N	-0-	150
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

MASTERTSON "66"		WELL #:	1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423		
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	86	1	324	3	N	-0-	62
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

JUNIPER (BEND CONGL.) LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON B		WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MASTERTSON A		WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MASTERTSON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930		
09		1800 N	902	-0-	-898	-0-	146	1	752	3	N	4	17
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	27
12		930 N	758	-0-	-172	-0-	141	1	614	3	N	3	30
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	141	1	652	3	N	3	33
*02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	201	1	1140	3	N	4	37

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5918 - 5928	
09	2520	X	1506	-0-	-1014	-0-	243	1	1254	3	N	8	26
							9	9					
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					

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900	
09	2400	N	1204	-0-	-1196	-0-	194	1	1003	3	N	6	22
							7	9					
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					

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		MASTERTSON, R. B.		WELL #:	20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-	5		
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		

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	7 1	28 3	N	N	-0-					51
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 3	N	N	-0-					51
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18 1	40 3	N	N	-0-					51
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16 1	32 3	N	N	-0-					51
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21 1	39 3	N	N	-0-					51
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	24 1	36 3	N	N	-0-					51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852								
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32 1	118 3	N	N	-0-					12
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	46 1	141 3	N	N	-0-					12
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	45 1	103 3	N	N	-0-					12
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	47 1	92 3	N	N	-0-					12
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	57 1	109 3	N	N	-0-					12
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	54 1	83 3	N	N	-0-					12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751								
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	N	-0-					19
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	N	-0-					19
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	N	-0-					19
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	24 1	47 3	N	N	-0-					19
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7 1	14 3	N	N	-0-					19
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	37 1	56 3	N	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								
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	N	-0-					179
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	N	-0-					179
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	N	-0-					179
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	N	-0-					179
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	N	-0-					179
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032 3		N	N	-0-					179

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912								
09	2070	X	2013	-0-	-57	-0-	2013 3		N	N	-0-					140
10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	N	-0-					140
11	2070	X	1055	-0-	-1015	-0-	1055 3		N	N	-0-					140
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	N	-0-					140
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	N	-0-					140
02	2184	X	1314	-0-	-870	-0-	1314 3		N	N	-0-					140

WILD HORSE ENERGY		923282														
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972								
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237 2		N	N	-0-					8
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	N	-0-					8
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	N	-0-					8
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	N	-0-					8
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	N	-0-					8
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	N	-0-					8

LEVELLAND (SAN ANDRES)			53411 426		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
AQUEOUS OPERATING, LLC			028631									
BROWN, NELSON			WELL #: 3		RRCID -> 139955			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.			076382					02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731		
SLAUGHTER			WELL #: 802		RRCID -> 109166			COMPL. DATE				
09		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
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-

FRENCH, JACK			WELL #: 1		RRCID -> 117266			COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758		
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-	132
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

C & S OPERATING WRIGHT ESTATE			121055		RRCID -> 085854			COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
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-

SLAUGHTER ESTATE I			WELL #: 1		RRCID -> 098921			COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

DELOACHE			WELL #: 1		RRCID -> 117910			COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	225
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

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	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204
02		14B2 EXT	246	-0-	246	246		245	3	1	9	205

D C OIL COMPANY, INC. 196082												
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948												
09		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	3		Y	-0-
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	3		Y	-0-
11		120 #	113	-0-	-7	-0-		113	3		Y	-0-
12		124 #	57	-0-	-67	-0-		57	3		Y	-0-
01		124 #	44	-0-	-80	-0-		44	3		Y	-0-
02		112 #	25	-0-	-87	-0-		25	3		Y	-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971												
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3		Y	-0-
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3		Y	-0-
12		62 #	33	-0-	-29	-0-		33	3		Y	-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-		25	3		Y	-0-
02		56 #	14	-0-	-42	-0-		14	3		Y	-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964												
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3		Y	-0-
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3		Y	-0-
12		62 #	33	-0-	-29	-0-		33	3		Y	-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-		25	3		Y	-0-
02		56 #	14	-0-	-42	-0-		14	3		Y	-0-

MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964												
09		660 #	451	-0-	-209	-0-		451	3		N	65
10		589 #	471	-0-	-118	-0-		471	3		N	65
11		600 #	421	-0-	-179	-0-		421	3		N	65
12		620 #	211	-0-	-409	-0-		211	3		N	65
01		620 #	161	-0-	-459	-0-		161	3		N	65
02		420 #	87	-0-	-333	-0-		87	3		N	65

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

09		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	1			Y	-0-					93
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

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A																	
09		570 #	459	-0-	-111	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10		527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
11		510 #	480	-0-	-30	-0-	480	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-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A																	
09		420 #	396	-0-	-24	-0-	330	2	66	9	Y	60					232
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

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840																	
09		720 #	692	-0-	-28	-0-	659	2	33	9	Y	30					108
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

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847																	
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-					72
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

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A																	
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
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-

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

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								

09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					14
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					14

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 - 4900								

09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					1
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 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35	RRCID -> 122810	COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 4908	PERF. N/A								

09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	1	1	9	Y	1					104
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 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					104
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					104

JOPLIN OIL CO., INC.				445469												
DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 - 4774								

09	510 #	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					130
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240									
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

M.B.J. OPERATING		518210											
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
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

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
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

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580											
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					44
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

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

WALKING X OIL CO.		892810													
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
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

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722	-	4745	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
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

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700	-	4834	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
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

WALSH PETROLEUM, INC.		894720													
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
10		064940		01/15/1976		4978		4788 -		4812	

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 CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
11		064941		01/15/1976		4992		4785 -		4809	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
23		069293		N/A		5010		4782 -		4806	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
24		072327		07/24/1977		5002		4781 -		4799	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
42		072329		07/29/1977		4997		4754 -		4774	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
36		072402		08/08/1977		5008		4747 -		4767	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
43		073944		11/01/1977		5011		N/A			

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800			
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	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182											
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875			

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09		690 #	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-			188
10		713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-	162	1	26
11		794 R	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7			33
12		851 R	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12	9	N	11			44
01		713 #	661	-0-	-52	-0-	655	3	6	9	N	5			49
02		728 #	668	-0-	-60	-0-	655	3	13	9	N	12			61

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			

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
JONES		WELL #:	1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3394 - 3398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:	1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5927 - 5944
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
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-

MASTERSON RANCH "R"		58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING			
		WELL #:	2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	N	-0-		-0-
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-

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
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-		-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
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

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
09	8130 #	6262	-0-	-1868	-0-	55	1	6188	2	Y	17		162
						19	9						
10	8401 #	6748	-0-	-1653	-0-	55	1	6673	2	Y	18		180
						20	9						
11	8130 #	4852	-0-	-3278	-0-	55	1	4788	2	Y	8		188
						9	9						
12	7874 #	4957	-0-	-2917	-0-	51	1	4872	2	Y	31	182 1	37
						34	9						
01	6758 #	3689	-0-	-3069	-0-	44	1	3631	2	Y	13		50
						14	9						
02	6104 #	3363	-0-	-2741	-0-	55	1	3299	2	Y	8		58
						9	9						

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	168 1	53
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A	COND	1921	-0-	1921	6263	1903	4	18	9	Y	16	176	1	100
10	P&A	COND	2165	-0-	2165	8428	1960	4	205	9	Y	186	169	1	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
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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	0	N	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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			197
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			197
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			197
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
02	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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012			
ANDREWS A		WELL #:		119										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-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	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268	
09		1140 N	788	-0-	-352		788 3	N	-0-		43
10		770 N	770	-0-	-0-		770 3	N	-0-		43
11		990 N	903	-0-	-87		903 3	N	-0-		43
12		806 N	621	-0-	-185		621 3	N	-0-		43
01		1203 N	1203	-0-	-0-		1203 3	N	-0-		43
*02		669 N	669	-0-	-0-		669 3	N	-0-		43

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A	
09		297 N	297	-0-	-0-		32 1	265 3	Y	-0-	-0-
10		310 N	83	-0-	-227		11 1	72 3	Y	-0-	-0-
11		300 N	227	-0-	-73		31 1	196 3	Y	-0-	-0-
12		310 N	121	-0-	-189		19 1	102 3	Y	-0-	-0-
01		193 N	193	-0-	-0-		27 1	166 3	Y	-0-	-0-
02		224 N	215	-0-	-9		33 1	182 3	Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE							
PCC 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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	3	-0-	-445	-0-	-0-		1	1	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093					
09	480 N	2	-0-	-478	-0-	-0-		2	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	97	-0-	-213	-0-	-0-		97	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	80	-0-	-172	-0-	-0-		28	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018					
09	750 N	38	-0-	-712	-0-	-0-		10	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-		40	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934					
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133					
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-		3	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	32	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	52	-0-	-320	-0-	-0-		17	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	-0-		19	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118					
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	-0-		17	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-		15	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-		17	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-		7	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	-0-		14	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462												
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
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-

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
09	2880 X	64	-0-	-2816	-0-	64 2			N	-0-		94
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

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	49 1	90 3		Y	-0-		132
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

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	14 1	21 3		Y	-0-		17
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

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	615 1	1125 3		Y	-0-		17
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	287	-0-	-763	-0-	287 2		N	-0-			-0-
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-

PRUDENCE, N. (CANYON)				73304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY				339493									
MASTERSON PN				WELL #:	5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MASTERSON PN				WELL #:	6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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
09	3930	X	2303	-0-	-1627	-0-	12 1	2162 2	N	117			157
							129 9						
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						

RUSSELL				WELL #:	3	RRCID ->	183709	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7726 - 8356
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROTHERS				WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	65 1	1989 2	N	-0-			30
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

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	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										
09		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	71 1	2608 2	Y	13	10 0	27										
							14 9															
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										

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727	
09		480 N	433	-0-	-47	-0-	11 1	422 2	Y	-0-		-0-										
							11 1	418 2	Y	-0-		-0-										
10		465 N	429	-0-	-36	-0-	11 1	418 2	Y	-0-		-0-										
							1 1	445 2	Y	-0-		-0-										
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 1	445 2	Y	-0-		-0-										
							380 2		Y	-0-		-0-										
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2		Y	-0-		-0-										
							458 2		Y	-0-		-0-										
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		-0-										
							451 2		Y	-0-		-0-										
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-		-0-										

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017	
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31 1	1158 2	Y	2	2 8	-0-										
							2 9															
10		992 N	937	-0-	-55	-0-	25 1	912 2	Y	-0-		-0-										
							1 1	922 2	Y	-0-		-0-										
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	1 1	922 2	Y	-0-		-0-										
							853 2		Y	-0-		-0-										
12		1240 N	853	-0-	-387	-0-	853 2		Y	-0-		-0-										
							729 2		Y	-0-		-0-										
01		930 N	729	-0-	-201	-0-	729 2		Y	-0-		-0-										
							621 2		Y	-0-		-0-										
02		868 N	621	-0-	-247	-0-	621 2		Y	-0-		-0-										

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046	
09		1110 N	201	-0-	-909	-0-	5 1	196 2	Y	-0-		-0-										
							9 1	332 2	Y	-0-		-0-										
10		1147 N	341	-0-	-806	-0-	9 1	332 2	Y	-0-		-0-										
							1 1	117 2	Y	-0-		-0-										
11		960 N	118	-0-	-842	-0-	1 1	117 2	Y	-0-		-0-										
							262 2		Y	-0-		-0-										
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-										
							781 2		Y	-0-		-0-										
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		-0-										
							142 2		Y	-0-		-0-										
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-										

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
09		630 N	515	-0-	-115	-0-	13 1	468 2	Y	31	19 0	70										
							34 9															
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										
							584 2	18 9	Y	16	43 1	31										
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	584 2	18 9	Y	16	43 1	31										
							910 2	25 9	Y	23	36 1	18										
*02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	910 2	25 9	Y	23	36 1	18										

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 -	8179
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	110 1	4048 2	Y	44	34 0		98				
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	48 9 140 1	5198 2	Y	58	41 0	20 1	95				
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	64 9 6 1	4140 2	Y	64	24 0	21 1	114				
12	4340 X	3369	-0-	-971	-0-	70 9 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				
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 -	7792
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	35 1	1309 2	Y	11	9 0		24				
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	12 9 36 1	1351 2	Y	15	10 0	5 1	24				
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	17 9 2 1	1305 2	Y	17	6 0	5 1	30				
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	19 9 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				
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 -	7916
09	2760 X	642	-0-	-2118	-0-	17 1	625 2	Y	-0-	18 0		8				
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				
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 -	8025
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	25 1	939 2	Y	-0-			-0-				
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-				
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 -	8013
09	1170 N	810	-0-	-360	-0-	21 1	789 2	Y	-0-			-0-				
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-				
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999													TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7543 -	7643
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
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-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	Y	-0-				-0-	
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-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																	
09		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	48	1	1789	2	Y	10	9	0		24	
							11	9									
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	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																	
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	50	1	1858	2	Y	-0-				-0-	
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	46	1	1711	2	Y	-0-				-0-	
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	2	1	1649	2	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-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																	
09		5130 X	3704	-0-	-1426	-0-	95	1	3519	2	Y	82	77	0		198	
							90	9									
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	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																	
09		870 N	742	-0-	-128	-0-	20	1	722	2	Y	-0-				-0-	
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-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	45 1	1651 2		Y	-0-			-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
09	2220 N	2036	-0-	-184	-0-	54 1	1982 2		Y	-0-			-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074													
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	30 1	1104 2		Y	-0-			-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
09	3780 X	1406	-0-	-2374	-0-	36 1	1316 2		Y	49	74 0		127
10	3906 X	1110	-0-	-2796	-0-	54 9	1032 2		Y	45	49 0	22 1	101
11	3720 X	381	-0-	-3339	-0-	28 1	338 2		Y	38	19 0	24 1	96
12	3782 X	899	-0-	-2883	-0-	50 9	42 9		Y	6	56 7		46
01	1457 X	433	-0-	-1024	-0-	892 2	7 9		Y	2			48
02	1316 X	244	-0-	-1072	-0-	431 2	2 9		Y	2			16

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9		Y	1	33 1		16
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	13 1	472 2		Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12 1	464 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	1 1	310 2		Y	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	230 2			Y	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	324 2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
09	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	40 1	1481 2		Y	46	40 0		106
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	51 9	1927 2		Y	58	44 0	22 1	98
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	52 1	1661 2		Y	65	24 0	22 1	117
12	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	64 9	2 1		Y	10	68 7		59
01	1736 N	959	-0-	-777	-0-	72 9	11 9		Y	4			63
02	1568 N	979	-0-	-589	-0-	1353 2	4 9		Y	5	46 1		22

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	2689	-0-	-641	-0-	70	1	2571	2	Y	44	44	0			108
						48	9									
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

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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348																
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	2	Y	-0-					-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597																
09	1170 N	863	-0-	-307	-0-	23	1	840	2	Y	-0-					-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360																
09	3600 X	3454	-0-	-146	-0-	90	1	3310	2	Y	49	44	0			115
						54	9									
10	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	158	1	5874	2	Y	61	48	0	25	1	103
						67	9									
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	10	1	7342	2	Y	69	25	0	24	1	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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932																
09	240 X	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					142
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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16										

DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					49

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
DOSS, M. S.		WELL #: 4														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
LYNK OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
N. JENKINS "363"		WELL #: 2														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T.	A.	-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
09	2160	N	-0-	-0-	-2160			N	-0-		-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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
09	1680	N	1663	-0-	-17	1663	2	N	-0-		-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705			N	-0-		-0-
11	1650	N	1384	-0-	-266	1384	2	N	-0-		-0-
12	1705	N	1526	-0-	-179	1526	2	N	-0-		-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
02	1288	N	1070	-0-	-218	1070	2	N	-0-		-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674											
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3180 - 3190			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271			
09	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2				N	-0-			-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-			-0-
11	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2				N	-0-			-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2				N	-0-			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2				N	-0-			-0-
02	1540 N	933	-0-	-607	-0-	933	2				N	-0-			-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262			
09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2				N	-0-			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-			-0-
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2				N	-0-			-0-
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2				N	-0-			-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2				N	-0-			-0-
02	1120 N	1071	-0-	-49	-0-	1071	2				N	-0-			-0-
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315			
09	3450 X	118	-0-	-3332	-0-	118	2				N	-0-			-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	109	2				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2222	-0-	2222	-0-	2222	2				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3821	-0-	3821	-0-	6152	2				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3422	-0-	3422	-0-	9574	2				N	-0-			-0-
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380			
09	6915 X	3335	-0-	-3580	-0-	3335	2				N	-0-			-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	-0-			-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2				N	-0-			-0-
12	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	2887	2				N	-0-			-0-
01	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2				N	-0-			-0-
02	2660 X	631	-0-	-2029	-0-	631	2				N	-0-			-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278			
09	1170 N	393	-0-	-777	-0-	393	2				N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-			-0-
12	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2				N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-			-0-
02	700 N	260	-0-	-440	-0-	260	2				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199 - 3329
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
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-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307
09	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
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-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379
09	2250 N	2014	-0-	-236	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
11	3000 N	3395	-0-	395	395	3395	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2927	-0-	-173	222	2927	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3356	-0-	256	478	3356	2	N	-0-			-0-
*02	3538 X	3060	-0-	-478	-0-	3060	2	N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327
09	2670 X	2455	-0-	-215	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2	N	-0-			-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1470 N	27	-0-	-1443	-0-		27 2			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 2			-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2			-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195 2			-0-
02	1624 N	982	-0-	-642	-0-		982 2			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2485 2			-0-
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					-0-
11	2670 N	2184	-0-	-486	-0-		2184 2			-0-
12	3100 N	5104	-0-	2004	2004		5104 2			-0-
01	3100 N	3871	-0-	771	2775		3871 2			-0-
*02	2800 N	3556	-0-	756	3531		3556 2			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
09	2010 N	580	-0-	-1430	-0-		580 2			-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					-0-
11	3000 N	4681	-0-	1681	1681		4681 2			-0-
12	3100 N	3917	-0-	817	2498		3917 2			-0-
01	3100 N	4168	-0-	1068	3566		4168 2			-0-
*02	7931 X	4365	-0-	-3566	-0-		4365 2			-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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		
09	2760 N	2246	-0-	-514	-0-		2246 2			-0-
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					-0-
11	2640 N	2409	-0-	-231	-0-		2409 2			-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		2456 2			-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		2584 2			-0-
02	2240 N	1795	-0-	-445	-0-		1795 2			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2077 2			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027 2			-0-
12	1085 N	538	-0-	-547	-0-		538 2			-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054 2			-0-
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904 2			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	5472	-0-	2472	3025	5472	2	N	-0-		-0-
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-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
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-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
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-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910	- 5048
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

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	
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		-0-
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-

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
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
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-

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
09	9060 X	8165	-0-	-895	-0-	8165	3		N	-0-		-0-
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-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735												
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 -	4581			
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 -	4617			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63	
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	

DINES		WELL #:		1	C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 -	4574		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				210	
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	

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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES									
RMB OPERATING LLC		714207														
EWING, JOAN		WELL #:		1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 -	8074			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

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

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168				
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	2	N	-0-	-0-
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-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232				
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	264	1	712	3	Y	-0-	-0-
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-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758				
09	600 N	103	-0-	-497	-0-	103	2			N	-0-	203
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	-0-	418	2			N	-0-	203
*02	2800 N	2656	-0-	-144	-0-	274	2			N	-0-	203

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534								
FRAZIER, MARY		WELL #:		RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
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
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	N	11	100	
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	

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			
09	300 N	141	-0-	-159	-0-	63	1	78	2	N	-0-	77	
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	230	2	N	-0-	77	

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336			
09	12330 X	11927	-0-	-403	-0-	11828	2	99	9	N	90	139	
10	12710 X	11828	-0-	-882	-0-	11708	2	120	9	N	109	248	
11	12240 X	11216	-0-	-1024	-0-	11139	2	77	9	N	70	129	
12	12648 X	11657	-0-	-991	-0-	11484	2	173	9	N	157	99	3 8
01	12648 X	11398	-0-	-1250	-0-	11186	2	212	9	N	193	292	
02	11144 X	10741	-0-	-403	-0-	10433	2	308	9	N	280	382	

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A			
09	4680 X	4216	-0-	-464	-0-	4146	2	70	9	N	64	117	
10	4836 X	4452	-0-	-384	-0-	4374	2	78	9	N	71	188	
11	4530 X	4232	-0-	-298	-0-	4169	2	63	9	N	57	57	188 1
12	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	4095	2	70	9	N	64	121	
01	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4171	2	80	9	N	73	194	
02	4032 X	3795	-0-	-237	-0-	3770	2	25	9	N	23	34	183 1

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668			
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1	82	
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-	82	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	N	7	89	
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	414	2	12	9	N	11	97	3 8
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	646	2	26	9	N	24	119	2 8
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	410	2	6	9	N	5	124	

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853			
09	14040 X	13982	-0-	-58	-0-	13897	2	85	9	N	77	166	
10	14508 X	13761	-0-	-747	-0-	13706	2	55	9	N	50	29	187 0
11	14040 X	12760	-0-	-1280	-0-	12683	2	77	9	N	70	99	
12	14446 X	13631	-0-	-815	-0-	13578	2	53	9	N	48	144	3 8
01	14446 X	13547	-0-	-899	-0-	13434	2	113	9	N	103	60	187 0
02	13048 X	12487	-0-	-561	-0-	12417	2	70	9	N	64	124	

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
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
09		DELQ PR	4017	-0-	4017	4017	2	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	7885	-0-	7885	11902	35 1	N	114			114
							125 9					
11		17060 X	5158	-0-	-11902	-0-	32 1	N	45			159
							50 9					
12		12214 X	2749	-0-	-9465	-0-	33 1	N	10			169
							11 9					
01		12214 X	1748	-0-	-10466	-0-	28 1	N	45	187 1		27
							50 9					
02		7112 X	1893	-0-	-5219	-0-	35 1	N	24	9 8		42
							26 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790				
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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	346202 X	346202	-0-	-0-	-0-	345445	2	757	9	N	688	688	0	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708 - 4798				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4654 - 4743				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 4659 - 4723				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737 - 4765				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4807 - 4817	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873 PERF. 4762 - 4846	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795 PERF. 4866 - 4883	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759 PERF. 4668 - 4729	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

XTO ENERGY INC.		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	3		N	-0-	-0-	
10	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	4862	2	16653	3	N	-0-	
11	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	3		N	-0-	-0-	
12	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	21206	3		N	-0-	-0-	
01	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	3		N	-0-	-0-	
*02	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	3		N	-0-	-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC	RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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			
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	58	1	4292	2	Y	267	234	1		71
						294	9								
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						

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674			
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	33	1	2423	2	Y	188	157	1		50
						207	9								
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						

OIL AND GAS DIVISION

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	14	1	1020	2	Y	104	86	1			28
						114	9									
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	1056	2	Y	87	87	1			28
						38	4									
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	11	1	804	2	Y	86	92	1			22
						15	4									
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	Y	91	84	1			29
						137	4									
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	100	107	1			22
						94	4									
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	Y	75	78	1			19
						96	4									

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASTERSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

(GWN415)

04/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS