

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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

M 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIRNIE (CONGL.) 08367 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
COGDEL WELL #: 3 RRCID -> 284244 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 US. FUELS, INC. 879264
 YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2340 N	1088	-0-	-1252	-0-	1088	2	N	-0-			177
07		1364 N	923	-0-	-441	-0-	923	2	N	-0-			177
08		1240 N	883	-0-	-357	-0-	883	2	N	-0-			177
09		1080 N	688	-0-	-392	-0-	688	2	N	-0-			177
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	534	2	N	503	182	1	498
11		840 N	453	-0-	-387	-0-	370	2	N	75	364	1	208

MAJORS UNIT 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2580 X	1794	-0-	-786	-0-	65	1	N	-0-			198
07		2666 X	2358	-0-	-308	-0-	66	1	N	-0-	181	5	16
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			16
09		1800 N	1669	-0-	-131	-0-	85	1	N	-0-			16
10		2356 N	1402	-0-	-954	-0-	85	1	N	-0-			16
11		2310 N	1418	-0-	-892	-0-	85	1	N	-0-			16

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	19 1	12235 2	N	183	183 1		92
						201 9						
07	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	19 1	12403 2	N	343	184 1		251
						377 9						
08	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	20 1	11050 2	N	151	357 1		45
						166 9						
09	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	20 1	11740 2	N	215	183 1		77
						237 9						
10	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	20 1	9527 2	N	156	183 1		50
						172 9						
*11	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	19 1	10336 2	N	356	193 1		213
						392 9						

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
06	1500 N	913	-0-	-587	-0-	12 1	901 2	N	-0-			45
07	1488 N	856	-0-	-632	-0-	16 1	840 2	N	-0-			45
08	1302 N	686	-0-	-616	-0-	9 1	554 2	N	112			157
						123 9						
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	11 1	1214 2	N	207	187 1		177
						228 9						
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	11 1	931 2	N	416	359 1	2 8	232
						458 9						
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	12 1	713 2	N	189	366 1		55
						208 9						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
06	780 N	664	-0-	-116	-0-	57 1	607 2	N	-0-			72
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63 1	800 2	N	-0-			72
08	1116 N	809	-0-	-307	-0-	58 1	751 2	N	-0-			72
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	74 1	665 2	N	118	1 8		189
						130 9						
10	868 N	648	-0-	-220	-0-	63 1	562 2	N	21			210
						23 9						
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	37 1	643 2	N	6	181 1		35
						7 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	7 1	496 2	N	-0-			30
07	775 N	388	-0-	-387	-0-	3 1	378 2	N	6	6 8		30
						7 9						
08	837 N	702	-0-	-135	-0-	5 1	697 2	N	-0-			30
09	510 N	285	-0-	-225	-0-	4 1	281 2	N	-0-			30
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	5 1	702 2	N	-0-			30
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	4 1	587 2	N	19			49
						21 9						

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	35 1	1865 2	N	32		75
07	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	35 9	1535 2	N	39	1 8	113
08	1767 N	1351	-0-	-416	-0-	35 1	1316 2	N	-0-		113
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	35 1	2135 2	N	-0-		113
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	35 1	1881 2	N	-0-		113
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	35 1	1539 2	N	-0-		113

 BROTHERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 211569 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010

06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	16 1	1489 2	N	-0-		59
07	2635 N	1307	-0-	-1328	-0-	15 1	1292 2	N	-0-		59
08	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	13 1	1407 2	N	-0-		59
09	1500 N	564	-0-	-936	-0-	5 1	559 2	N	-0-		59
10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	12 1	1248 2	N	-0-		59
*11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	11 1	1399 2	N	143		202

 RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

06	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	37 1	2714 2	N	42	180 1 4 8	37
07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	46 9	2716 2	N	-0-		37
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	55 1	1685 2	N	-0-		37
09	2220 N	874	-0-	-1346	-0-	37 1	819 2	N	-0-		37
10	2294 N	1085	-0-	-1209	-0-	55 1	1044 2	N	-0-		37
11	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	41 1	1407 2	N	4	4 8	37

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

06	3000 N	3684	-0-	684	1972	17 1	3512 2	N	141	12 8	213
07	4607 X	2635	-0-	-1972	-0-	155 9	2615 2	N	-0-	184 1	29
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	20 1	3820 2	N	36	6 8	59
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	16 1	2471 2	N	5		64
10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	40 9	2054 2	N	30	7 8	87
*11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	11 1	3949 2	N	24		111

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

06	9570 X	8069	-0-	-1501	-0-	6 9	7923 2	N	55	1 8	304
07	9796 X	8579	-0-	-1217	-0-	85 1	8385 2	N	99	2 8	401
08	9114 X	7094	-0-	-2020	-0-	109 9	6984 2	N	23	172 1	252
09	8490 X	8240	-0-	-250	-0-	85 1	8061 2	N	85		337
10	8618 X	8031	-0-	-587	-0-	25 9	7889 2	N	52		389
11	8310 X	7547	-0-	-763	-0-	85 1	7250 2	N	193	191 1 2 8	389

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493																			
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
06		4380 X	4336	-0-	-44	-0-	80	1	4018	2	N	216	196 1	117									
							238	9															
07		4402 X	4019	-0-	-383	-0-	80	1	3830	2	N	99		216									
							109	9															
08		4402 X	4197	-0-	-205	-0-	80	1	4014	2	N	94	178 1	132									
							103	9															
09		4350 X	3685	-0-	-665	-0-	80	1	3529	2	N	69		201									
							76	9															
10		4495 X	4477	-0-	-18	-0-	80	1	4278	2	N	108	178 1	131									
							119	9															
11		4350 X	4279	-0-	-71	-0-	80	1	4124	2	N	68		199									
							75	9															
BROTHERS "A"													WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031		
06		11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	80	1	11536	2	N	41	25 8	212									
							45	9															
07		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	80	1	11686	2	N	72	10 8	274									
							79	9															
08		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	80	1	11226	2	N	3	182 1	3 8	92								
							3	9															
09		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	80	1	10062	2	N	83	1 8	174									
							91	9															
10		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	75	1	9559	2	N	85	187 1	72									
							94	9															
*11		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	80	1	9098	2	N	54	4 8	122									
							59	9															
BROTHERS													WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
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-									
RUSSELL													WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471		
06		6720 X	5906	-0-	-814	-0-	90	1	5781	2	N	32	182 1	2 8	39								
							35	9															
07		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	90	1	6460	2	N	45		84									
							50	9															
08		6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	90	1	5243	2	N	-0-		84									
09		6270 X	5595	-0-	-675	-0-	90	1	5485	2	N	18	2 8	100									
							20	9															
10		6603 X	5507	-0-	-1096	-0-	90	1	5417	2	N	-0-		100									
11		6390 X	5004	-0-	-1386	-0-	90	1	4847	2	N	61		161									
							67	9															
BROTHERS "A"													WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244		
06		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-		27									
07		1674 X	1173	-0-	-501	-0-	1173	2			N	-0-		27									
08		1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-		27									
09		2190 X	1254	-0-	-936	-0-	1254	2			N	-0-		27									
10		2263 X	1268	-0-	-995	-0-	1268	2			N	-0-		27									
11		2190 X	944	-0-	-1246	-0-	898	2	46	9	N	42		69									

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493											
RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	55 1	8443 2	N	52		4 8		157
07	6758 X	5064	-0-	-1694	-0-	57 9	4979 2	N	32				189
08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	35 9	9154 2	N	4		4 8		189
09	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	55 1	12582 2	N	31		11 8		209
10	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	34 9	10710 2	N	32				241
*11	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	55 1	11414 2	N	55		182 1		114
						61 9							

BROTHERS		WELL #: 20		RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1 8		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

RUSSELL		WELL #: 9		RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770				
06	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	90 1	2730 2	N	7		4 8		104
07	3844 X	2946	-0-	-898	-0-	8 9	2856 2	N	-0-				104
08	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	90 1	2752 2	N	-0-				104
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-	90 1	2296 2	N	-0-				104
10	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	90 1	2013 2	N	-0-				104
11	2850 X	596	-0-	-2254	-0-	33 1	563 2	N	-0-				104

BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624				
06	9210 X	7435	-0-	-1775	-0-	18 1	7199 2	N	198		183 1	5 8	82
07	9517 X	8162	-0-	-1355	-0-	218 9	7876 2	N	246		180 1	14 8	134
08	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	15 1	13381 2	N	193		173 1	3 8	151
09	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	271 9	11679 2	N	12		14 8		149
10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	20 1	12279 2	N	26		7 8		168
11	13170 X	12036	-0-	-1134	-0-	212 9	11976 2	N	36		5 8		199
						13 9							
						19 1							
						29 9							
						20 1							
						40 9							

BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792				
06	13050 X	12723	-0-	-327	-0-	77 1	12518 2	N	116		8 8		189
07	13485 X	13221	-0-	-264	-0-	128 9	13009 2	N	120		179 1	6 8	124
08	13485 X	13019	-0-	-466	-0-	80 1	12831 2	N	98		1 8		221
09	12750 X	12160	-0-	-590	-0-	132 9	11979 2	N	92		185 1	4 8	124
10	13206 X	11614	-0-	-1592	-0-	80 1	11460 2	N	67		5 8		186
11	12780 X	11542	-0-	-1238	-0-	108 9	11407 2	N	50		182 1	7 8	47
						80 1							
						74 9							
						80 1							
						55 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030	-	11255	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		11503 X	11503	-0-	-0-	90	1	11356	2	N	52			228	
						57	9								
07		14849 X	9642	-0-	-5207	81	1	9550	2	N	10	10	8	228	
						11	9								
08		14849 X	13013	-0-	-1836	90	1	12921	2	N	2	2	8	228	
						2	9								
09		14370 X	12445	-0-	-1925	90	1	12311	2	N	40	197	1	67	
						44	9					4	8		
10		12462 X	11874	-0-	-588	90	1	11678	2	N	96			163	
						106	9								
11		12600 X	11384	-0-	-1216	90	1	11126	2	N	153	194	1	122	
						168	9								

MAJORS A UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117	-	13217
06		15780 X	14307	-0-	-1473	14077	2	230	9	N	209	356	1	70	
						14062	2	169	9	N	154			224	
07		16306 X	14231	-0-	-2075	12362	2	320	9	N	291	366	1	149	
						13144	2	182	9	N	165	187	1	127	
08		16306 X	12682	-0-	-3624	12230	2	191	9	N	174	180	1	119	
						10057	2	283	9	N	257	188	1	188	
09		14550 X	13326	-0-	-1224										
10		14787 X	12421	-0-	-2366								2	8	
11		14310 X	10340	-0-	-3970										

RUSSELL			WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747	-	12033
06		10200 X	8688	-0-	-1512	8578	2	110	9	N	100			299	
						8314	2	73	9	N	66	184	1	181	
07		9672 X	8387	-0-	-1285	8234	2	138	9	N	125	177	1	129	
						7870	2	132	9	N	120			249	
08		9796 X	8372	-0-	-1424	7431	2	53	9	N	48			297	
						14387	2	349	9	N	317	369	1	239	
09		9480 X	8002	-0-	-1478										
10		9796 X	7484	-0-	-2312										
*11		14736 X	14736	-0-	-0-								6	8	

RUSSELL			WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255	-	13379
06		32695 X	32695	-0-	-0-	90	1	32338	2	N	243	183	1	278	
						267	9								
07		31258 X	31258	-0-	-0-	90	1	31065	2	N	94	188	1	179	
						103	9								
08		32705 X	29283	-0-	-3422	90	1	29121	2	N	65	1	8	243	
						72	9								
09		32700 X	30141	-0-	-2559	90	1	29995	2	N	51	14	8	280	
						56	9								
10		33790 X	26780	-0-	-7010	90	1	26680	2	N	9	9	8	280	
						10	9								
11		32700 X	25217	-0-	-7483	90	1	25121	2	N	5	5	8	280	
						6	9								

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN						
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648													
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648									
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921											
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			75
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			75
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			75
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			75
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			75
*11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933
06	DLQ G-10	281	-0-	281	1060	281	2		Y	-0-		75
07	1357 R	297	-0-	-1060	-0-	297	2		Y	-0-		75
08	434 #	274	-0-	-160	-0-	274	2		Y	-0-		75
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	239	2	2	9	Y	2	77
10	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2		Y	-0-		77
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2		Y	-0-		77

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A
06	DLQ G-10	498	-0-	498	1350	498	2		Y	-0-		94
07	1866 R	516	-0-	-1350	-0-	516	2		Y	-0-		94
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-		94
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2		Y	-0-		94
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-		94
11	450 #	448	-0-	-2	-0-	448	2		Y	-0-		94

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A
06	DLQ G-10	467	-0-	467	1309	467	2		Y	-0-		141
07	1794 R	485	-0-	-1309	-0-	485	2		Y	-0-		141
08	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2		Y	-0-		141
09	480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2		Y	-0-		141
10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2		Y	-0-		141
11	480 #	421	-0-	-59	-0-	421	2		Y	-0-		141

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921
 CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	1035	274	2				Y	-0-					95
07		1325 R	290	-0-	-1035	-0-	290	2				Y	-0-					95
08		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2				Y	-0-					95
09		237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	2		3	9	Y	3					98
10		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2				Y	-0-					98
*11		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2				Y	-0-					98

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

06	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2				N	-0-					89
07	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2				N	-0-					89
08	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2				N	-0-					89
09	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-					89
10	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N	-0-					89
*11	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2				N	-0-					89

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			48
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			48
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			48
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			48
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			48
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			30
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			30
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			30
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			30
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			30
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

CLAUENE (SAN ANDRES) 18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
 ROGERS, S. K. OIL, INC. 725013
 PACE WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1309	2	1	9	N	1			37
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1			38
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1379	2	1	9	N	1			39
09	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1136	2	1	9	N	1			40
10	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1264	2	2	9	N	2			42
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	1100	2			N	-0-			42

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261
M	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855				CNTY: GAINES			
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865 - 5985
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370										
MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507		
JAMESON, R. E.		WELL #: 1										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525		
STATE		WELL #: 1										
06	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844 2		N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 2		N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
11	360 N	200	-0-	-160	B	-0-	200 2		N	-0-		-0-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3456 - 3510		
06	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2		N	-0-		-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 2		N	-0-		-0-
11	420 N	222	-0-	-198	B	-0-	222 2		N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3528 - 3582		
06	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836 2		N	-0-		-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994 2		N	-0-		-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916 2		N	-0-		-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719										
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2400 N	11	-0-	-2389	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	11	-0-	-2531	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-

RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520				
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	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				
06	1440 N	219	-0-	-1221	-0-	25	1	194	2	N	-0-	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25	1	1624	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25	1	1009	2	N	-0-	-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	25	1	1734	2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	25	1	1483	2	N	-0-	-0-
11	990 N	482	-0-	-508	-0-	25	1	457	2	N	-0-	-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
06	3000 N	3502	-0-	502	502	25	1	3477	2	N	-0-	-0-
07	2151 N	1649	-0-	-502	-0-	25	1	1624	2	N	-0-	-0-
08	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	25	1	2368	2	N	-0-	-0-
09	2760 X	2155	-0-	-605	-0-	25	1	2130	2	N	-0-	-0-
10	2852 X	2389	-0-	-463	-0-	25	1	2364	2	N	-0-	-0-
*11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	25	1	2913	2	N	-0-	-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				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					113
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					121
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					138
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					159
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					167
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255												
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

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

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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2984 - 3052			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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	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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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	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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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	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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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	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				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
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	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				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
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	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				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
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	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				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17															

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
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	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				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
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	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				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017															

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

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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

SNOW OIL & GAS, INC.				798640					CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-	

ZARVONA ENERGY LLC				950523					CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES				WELL #:	1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		78	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		79	
08	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		79	
09	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	-0-	11	1 3	Y	1		80	
10	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	-0-	13	2 3	Y	-0-		80	
*11	17 N	4	-0-	-13	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		80	

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
BIG AL OIL AND GAS				069153									
NICHOLS				WELL #:	1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793					CNTY: GAINES				
JONES, E. E.				WELL #:	2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOMANN (YATES)										CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE															
RILEY, T. S. -F- 709719															
WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948										TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412	-	3491
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-			-0-		
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-			-0-		
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-			-0-		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-		
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-		
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-		

CUMMINS, R. H.										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270	-	3506
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-		
07	775 N	35	-0-	-740	-0-	35 2			N	-0-			-0-		
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-			-0-		
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-			-0-		
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-			-0-		
11	720 N	620	-0-	-100	-0-	620 2			N	-0-			-0-		

CUNNINGHAM-DAVIS										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3445
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311 2			N	-0-			-0-		
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-			-0-		
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-			-0-		
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-			-0-		
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	590 2			N	-0-			-0-		
11	600 N	327	-0-	-273	-0-	327 2			N	-0-			-0-		

BUCK, WALTER										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324	-	3506
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-		
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2			N	-0-			-0-		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-			-0-		
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-		
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2			N	-0-			-0-		

HOMANN										TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3416	-	3512
06	1020 N	576	-0-	-444	-0-	576 2			N	-0-			-0-		
07	1054 N	745	-0-	-309	-0-	745 2			N	-0-			-0-		
08	806 N	228	-0-	-578	-0-	228 2			N	-0-			-0-		
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-			-0-		
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-			-0-		
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-			-0-		

HOMANN										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3530
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505	
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
07		217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
08		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
09		150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510	
06		1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2	N	-0-	-0-	
07		1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	2	N	-0-	-0-	
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	
11		1020 N	530	-0-	-490	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476	
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
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	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CASE OIL		//CONT.//		139105										
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6377 - 6384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

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

JONES, E. V.						CAPACITY			CNTY: COTTLE					
WELL #:		1		RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	175118	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340		
MASTERTSON														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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

MASTERTSON UNIT						CAPACITY			CNTY: KING					
WELL #:		3		RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301			
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	327	3	N	3			11
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	725	3	N	18	25	1	4
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	85	1	483	3	N	-0-			4
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	62	1	319	3	N	2			6
10	744 N	385	-0-	-359	-0-	70	1	311	3	N	4			10
11	540 N	308	-0-	-232	-0-	62	1	244	3	N	2			12

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
 MASTERSON "A-6" WELL #: 6 RRCID -> 190419 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	976	-0-	-104	-0-	168 1	805 3	N	3		14
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74 1	1048 3	N	21	30 1	5
08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	23 9	843 3	N	-0-		5
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	149 1	815 3	N	2		7
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	159 1	824 3	N	5		12
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	184 1	715 3	N	4		16

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

06	120 N	10	-0-	-110	-0-	2 1	7 3	N	1		2
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 9	28 3	N	3	5 1	-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	3 9	4 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 1		N	1		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 1		N	-0-		1

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 MASTERSON, R. S. WELL #: 7601 RRCID -> 117775 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		150
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		150
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		150
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		150
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		150

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

06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		62
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		62
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		62
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		62
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		62
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		62

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
COOPER OIL & GAS, LLC			175118								
MASTERTSON B			WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5856 - 5868
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
MASTERTSON A			WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 - 5969
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
MASTERTSON "B"			WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
MASTERTSON "B" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	4 1	18 3	N	4		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	26	38 1	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	3		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
MASTERTSON			WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118										
MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	236 1	1127 3	N	5			23
07	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	95 1	1347 3	N	34	49 1		8
08	1426 X	1018	-0-	-408	-0-	153 1	865 3	N	-0-			8
09	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	170 1	869 3	N	3			11
10	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	234 1	1049 3	N	8			19
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	239 1	940 3	N	9			28

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900			
06	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	272 1	1302 3	N	4			17
07	3100 N	3254	-0-	154	154	212 1	3017 3	N	23	33 1		7
08	3100 N	4629	-0-	1529	1683	692 1	3937 3	N	-0-			7
09	3000 N	4168	-0-	1168	2851	680 1	3486 3	N	2			9
10	5925 X	3074	-0-	-2851	-0-	562 1	2506 3	N	5			14
*11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	636 1	2501 3	N	25			39

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A			
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			5
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			51
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			51
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			51
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			51
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			51
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			12
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			12
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			12
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			12
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			12
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			12

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976												
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 -	5751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	9 N		9	-0-	-0-		9 3			N	-0-			19
08	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			19
09	1 N		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			19
*10	1 N		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			19
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604 3				N	-0-			126
07	1829 N	1370	-0-	-459	-0-	1370 3				N	-0-			126
08	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	1287 3				N	-0-			126
09	1590 N	1150	-0-	-440	-0-	1150 3				N	-0-			126
10	1364 N	942	-0-	-422	-0-	942 3				N	-0-			126
11	1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 3				N	-0-			126

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 -	5912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	240	-0-	-510	-0-	240 3				N	-0-			93
07	744 N	242	-0-	-502	-0-	242 3				N	-0-			93
08	496 N	175	-0-	-321	-0-	175 3				N	-0-			93
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128 3				N	-0-			93
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3				N	-0-			93
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3				N	-0-			93

WILD HORSE ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 -	5972
MASTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 -	5972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2				N	-0-			8
07	341 N	168	-0-	-173	-0-	168 2				N	-0-			8
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2				N	-0-			8
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				N	-0-			8
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2				N	-0-			8
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)				WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 -	4740
AQUEOUS OPERATING, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 -	4740
BROWN, NELSON				WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 -	4740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ATLAS OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 -	4710
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 -	4710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382							
SLAUGHTER				WELL #: 802	RRCID -> 109166	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 4804	PERF. 4736	- 4731		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-

FRENCH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 117266	COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4586	- 4758		
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		132
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		132
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		132
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		132
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		132
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		132

C & S OPERATING WRIGHT ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 085854	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4985	PERF. 4700	- 4718		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER ESTATE I				WELL #: 1	RRCID -> 098921	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4814	- 4840		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DELOACHE				WELL #: 1	RRCID -> 117910	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4838	- 4860		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
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

D C OIL COMPANY, INC. MALLETT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	- 4948		
06	DLQ G-10	31	-0-	31	82	31 4		Y	-0-		-0-
07	116 R	34	-0-	-82	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
11	90 #	36	-0-	-54	-0-	36 3		Y	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082												
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18 4			Y	-0-			-0-
07		67 R	20	-0-	-47	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3			Y	-0-			-0-
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
10		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
11		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964				
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18 4			Y	-0-			-0-
07		67 R	20	-0-	-47	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3			Y	-0-			-0-
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
10		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
11		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964				
06		330 #	116	-0-	-214	-0-	116 4			N	-0-			65
07		341 #	127	-0-	-214	-0-	127 3			N	-0-			65
08		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-			65
09		120 #	17	-0-	-103	-0-	17 3			N	-0-			65
10		124 #	17	-0-	-107	-0-	17 3			N	-0-			65
11		300 #	133	-0-	-167	-0-	133 3			N	-0-			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892				
PERKINS, J. J.		WELL #: 1												
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	31 1	54 9	Y	49	125 1			92
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	31 1	53 9	Y	48				140
08		93 #	83	-0-	-10	-0-	31 1	52 9	Y	47				187
09		90 #	63	-0-	-27	-0-	31 1	32 9	Y	29	116 1			100
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	31 1	66 9	Y	60				160
11	DLQ	G-10	84	-0-	84	181	31 1	53 9	Y	48				208

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A				
06		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2			Y	-0-			-0-
07		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2			Y	-0-			-0-
08		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2			Y	-0-			-0-
09		360 #	254	-0-	-106	-0-	254 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	439	-0-	439	439	439 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	365	-0-	365	804	365 2			Y	-0-			-0-

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	304	2	44	9	Y	40			170
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	451	2	54	9	Y	49			219
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	459	2	45	9	Y	41	114	1	146
09	438 R	438	-0-	-0-	-0-	381	2	57	9	Y	52			198
10	DLQ G-10	370	-0-	370	370	331	2	39	9	Y	35			233
11	DLQ G-10	212	-0-	212	582	189	2	23	9	Y	21	105	1	149

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

06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	Y	20			83
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	225	2	26	9	Y	24			107
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	229	2	22	9	Y	20	56	1	71
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	190	2	29	9	Y	26			97
10	DLQ G-10	184	-0-	184	184	165	2	19	9	Y	17			114
11	DLQ G-10	106	-0-	106	290	94	2	12	9	Y	11	53	1	72

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

06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	9	Y	10	46	1	22
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	9	Y	15			37
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	194	1	10	9	Y	9			46
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	127	1	8	9	Y	7	51	1	2
10	DLQ G-10	235	-0-	235	235	220	1	15	9	Y	14			16
11	DLQ G-10	199	-0-	199	434	182	1	17	9	Y	15			31

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

06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31	62	31	1			Y	-0-			-0-

 FINALLY 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

06	DLQ G-10	56	-0-	56	134	56	1			Y	-0-			14
07	DLQ G-10	42	-0-	42	176	42	1			Y	-0-			14
08	194 R	18	-0-	-176	-0-	18	1			Y	-0-			14
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-			14
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			14
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			14

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	85	-0-	85	166	85	1	Y	-0-		1
07	DLQ	G-10	46	-0-	46	212	46	1	Y	-0-		1
08		264 R	52	-0-	-212	-0-	52	1	Y	-0-		1
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		1
10		31 #		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1
11		90 #		-0-	-90	-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
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	132	82	1	Y	-0-		105
07	DLQ	G-10	36	-0-	36	168	36	1	Y	-0-		105
08		236 R	68	-0-	-168	-0-	68	1	Y	-0-		105
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		105
10		12 #		-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		105
11		90 #		-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		105

JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
06		420 #	47	-0-	-373	-0-	47	3	N	-0-		130
07		341 #	58	-0-	-283	-0-	58	3	N	-0-		130
08		403 #	97	-0-	-306	-0-	97	3	N	-0-		130
09		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		130
*10		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		130
*11		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	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						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743	-	4834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M.B.J. OPERATING		518210													
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63

MONADNOCK RESOURCES, LLC		574405													
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245	-	6929	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580													
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870	-	4889	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEWARD ENERGY II, LLC		819609													
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800	-	4875	
06	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-	44	1		-0-
07	14B2 EXT	305	-0-	305	330	305	2			N	-0-				-0-
08	330 R	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-				-0-
10	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-				-0-
*11	3517 R	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-				-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609													
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870	-	4938			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370													
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7	

SLAUGHTER "18"				WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722	-	4748		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

SLAUGHTER "20"				WELL #:	1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560	-	4725		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

SLAUGHTER				WELL #:	1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716	-	4747		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

SLAUGHTER "22"				WELL #:	1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370										
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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
WALKING X OIL CO.				892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
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
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
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
WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720										
WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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

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

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

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875		
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 YUCCA ENERGY, INC. 950335
 CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	583	3	9	9	N	8					50
07	682 #	579	-0-	-103	-0-	571	3	8	9	N	7					57
08	624 R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9					66
09	600 #	396	-0-	-204	-0-	386	3	10	9	N	9					75
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					75
*11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	876	3	22	9	N	20					95

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

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP G.S.U. WELL #: 2028 RRCID -> 099665 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	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
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
 WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282
 MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

MIRAGE (STRAWN) 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY
 CAZADOR OPERATING, LLC 140633
 MIRAGE WATERFLOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10	8	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
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

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

06	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	5			123
07	DLQ G-10	9347	-0-	9347	9347	55	1	Y	24			147
08	DLQ G-10	12321	-0-	12321	21668	55	1	Y	26			173
09	DLQ G-10	13244	-0-	13244	34912	55	1	Y	12			185
10	DLQ G-10	14700	-0-	14700	49612	55	1	Y	53			238
*11	25810	15055	-0-	-10755	38857	55	1	Y	79	184	1	133

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071					
M	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
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-			

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
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-			

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
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-			

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		HENRY "5"		WELL #: 1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263		Y	-0-				100	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263		Y	-0-				100	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263		Y	-0-				100	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				100	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				100	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				100	
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					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4			
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	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15			

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18										

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16	120
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25	172
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30	202
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	202

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID -> 261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	24

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202 PERF.	2937 - 3017				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2928 - 3006				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209 PERF.	2917 - 2996				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202 PERF.	2918 - 2996				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205 PERF.	2920 - 2999				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF.	2938 - 3016				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820 PERF.	2942 - 3015				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PROVIDENCE (ATOKA)												
CASE OIL												
DAVIS-JONES												
73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
139105												
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CREED OPERATING CO., LLC												
GIBSON, J.J.												
188555												
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268												
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		43
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-		43
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		43
09	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	3	N	-0-		43
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-		43
11	1170	N	502	-0-	-668	-0-	502	3	N	-0-		43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC												
MASTERSON RANCH												
700976												
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A												
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J. "34"												
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A												
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-		-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-		-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-		-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH 40												
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-		-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018												
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			Y	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			Y	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			Y	-0-		-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-		-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			Y	-0-		-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-		-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT		-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	
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2			N	-0-		94
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2			N	-0-		94
08	2976 X	650	-0-	-2326	-0-	650 2			N	-0-		94
09	2880 X	65	-0-	-2815	-0-	65 2			N	-0-		94
10	2976 X	354	-0-	-2622	-0-	354 2			N	-0-		94
11	2880 X	170	-0-	-2710	-0-	170 2			N	-0-		94

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		132
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-		132
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-		132
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		132
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-		132
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT		132

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976													
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A			
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	BALANCE
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			17
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			17
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-			17
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			17
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-			17
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470													
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136	-	6154	
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING							
GUNN OIL COMPANY		339493													
MASTERTSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425	-	4432	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18															

MASTERTSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925	-	4290	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18															

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	
06	2340 X	2044	-0-	-296	-0-	-0-	23	1	1925	2	N	87			140
							96	9							
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2245	2	N	91	183	1	48
							100	9							
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2304	2	N	79			127
							87	9							
09	2040 X	1907	-0-	-133	-0-	-0-	33	1	1752	2	N	111	185	1	53
							122	9							
10	2387 X	1768	-0-	-619	-0-	-0-	35	1	1547	2	N	169	2	8	220
							186	9							
11	2340 X	2225	-0-	-115	-0-	-0-	23	1	1957	2	N	223	186	1	4 8 253
							245	9							

RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	183709	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7726	-	8356	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - P/A 06/19/18															

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493																	
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003													TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812	-	8436
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	63 1	2343 2	2	N	-0-			30			
07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	70 1	2427 2	2	N	-0-			30			
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	70 1	2607 2	2	N	-0-			30			
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	70 1	2349 2	2	N	-0-			30			
10		2418 N	2416	-0-	-0-	-0-	70 1	2346 2	2	N	-0-			30			
11		2340 N	2246	-0-	-94	-0-	70 1	2176 2	2	N	-0-			30			

PETEX 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994													TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190	-	7510
06	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	3206	1202 2	21 9	Y	19	36	1		31			
07	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	4306	1100 2		Y	-0-				31			
08		4964 X	658	-0-	-4306	-0-	658 2		Y	-0-				31			
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		Y	-0-				31			
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1661 2	6 9	Y	5				36			
*11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1528 2	7 9	Y	6				42			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995													TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7306	-	7727
06	DLQ	G-10	546	-0-	546	1207	546 2		Y	-0-				-0-			
07	DLQ	G-10	662	-0-	662	1869	662 2		Y	-0-				-0-			
08		2416 N	547	-0-	-1869	-0-	547 2		Y	-0-				-0-			
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-				-0-			
10		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		Y	-0-				-0-			
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-				-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995													TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486	-	8017
06	DLQ	G-10	283	-0-	283	2382	283 2		Y	-0-				-0-			
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	2386	4 2		Y	-0-				-0-			
08		2853 X	467	-0-	-2386	-0-	467 2		Y	-0-				-0-			
09		780 X	250	-0-	-530	-0-	250 2		Y	-0-				-0-			
10		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-				-0-			
*11		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-				-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520	-	8046
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
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-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496	-	7616
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	833	352 2	10 9	Y	9	15	1		10			
07	DLQ	G-10	291	-0-	291	1124	284 2	7 9	Y	6	12	1		4			
08		1574 N	450	-0-	-1124	-0-	430 2	20 9	Y	18				22			
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	733 2	7 9	Y	6	17	1		11			
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	386 2	19 9	Y	17	15	1		13			
11		450 N	315	-0-	-135	-0-	298 2	17 9	Y	15	24	1		4			

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	5083	2411	2	72	9	Y	65	82	1	55	
07	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	7655	2511	2	61	9	Y	55	78	1	32	
08		3000 N	1920	-0-	-1080	6575	1833	2	87	9	Y	79			111	
09		3000 N	2427	-0-	-573	6002	2404	2	23	9	Y	21	75	1	57	
10		3100 N	2198	-0-	-902	5100	2099	2	99	9	Y	90	75	1	72	
*11		3000 N	2079	-0-	-921	4179	1966	2	113	9	Y	103	142	1	33	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 -	7792
06	DLQ	G-10	972	-0-	972	1959	922	2	50	9	Y	45	77	1	38	
07	DLQ	G-10	997	-0-	997	2956	997	2			Y	-0-			38	
08		3000 N	1004	-0-	-1996	960	1004	2			Y	-0-			38	
09		2045 N	1085	-0-	-960	-0-	1085	2			Y	-0-			38	
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	936	2	78	9	Y	71	67	1	42	
*11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1072	2	53	9	Y	48	67	1	23	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 -	7916
06	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	3122	1610	2	1	9	Y	1	3	1	3	
07	DLQ	G-10	1798	-0-	1798	4920	1798	2			Y	-0-			3	
08		3000 N	1445	-0-	-1555	3365	1445	2			Y	-0-			3	
09		3000 N	2239	-0-	-761	2604	2239	2			Y	-0-			3	
10		3100 N	1842	-0-	-1258	1346	1840	2	2	9	Y	2	3	1	2	
*11		2683 N	1337	-0-	-1346	-0-	1336	2	1	9	Y	1	2	1	1	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 -	8025
06	DLQ	G-10	725	-0-	725	1560	725	2			Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	760	-0-	760	2320	760	2			Y	-0-			-0-	
08		3000 N	719	-0-	-2281	39	719	2			Y	-0-			-0-	
09		720 N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-			-0-	
10		775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-			-0-	
*11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			-0-	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 -	8013
06	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2155	1150	2			Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	3499	1344	2			Y	-0-			-0-	
08		3000 N	1092	-0-	-1908	1591	1092	2			Y	-0-			-0-	
09		2984 N	1393	-0-	-1591	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-	
10		1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011	2			Y	-0-			-0-	
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999													TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7543 -	7643
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-	
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-			-0-	
08		279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
09		750 N	98	-0-	-652	-0-	98	2			Y	-0-			-0-	
10		775 N	347	-0-	-428	-0-	347	2			Y	-0-			-0-	
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000													TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7390 -	7704
06	DLQ	G-10	293	-0-	293	628	293	2			Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	356	-0-	356	984	356	2			Y	-0-			-0-	
08		1280 N	296	-0-	-984	-0-	296	2			Y	-0-			-0-	
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-	
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-	
*11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934		
M	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
06	DLQ G-10	366	-0-	366	2220	347 2		17	101 1	56
07	DLQ G-10	43	-0-	43	2263	43 2		-0-		56
08	3000 N	1605	-0-	-1395	868	1605 2		-0-		56
09	3000 N	2310	-0-	-690	178	2310 2		-0-		56
10	2252 N	2074	-0-	-178	-0-	1913 2	161 9	146	119 1	83
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1965 2	96 9	87	122 1	48

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568		
06	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2373	1083 2		-0-		-0-
07	DLQ G-10	1135	-0-	1135	3508	1135 2		-0-		-0-
08	3000 N	1022	-0-	-1978	1530	1022 2		-0-		-0-
09	2784 N	1254	-0-	-1530	-0-	1254 2		-0-		-0-
10	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 2		-0-		-0-
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724		
06	DLQ G-10	2717	-0-	2717	5630	2670 2	47 9	Y	43 60 1	49
07	DLQ G-10	2684	-0-	2684	8314	2684 2		Y		49
08	10675 X	2361	-0-	-8314	-0-	2361 2		Y		49
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		Y		49
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3525 2	11 9	Y	10	59
*11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3559 2	15 9	Y	14	73

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038		
06	DLQ G-10	948	-0-	948	1790	948 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1190	-0-	1190	2980	1190 2		Y	-0-	-0-
08	3000 N	1185	-0-	-1815	1165	1185 2		Y	-0-	-0-
09	2052 N	887	-0-	-1165	-0-	887 2		Y	-0-	-0-
10	1178 N	677	-0-	-501	-0-	677 2		Y	-0-	-0-
11	1140 N	904	-0-	-236	-0-	904 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646		
06	DLQ G-10	295	-0-	295	348	295 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	111	-0-	111	459	111 2		Y	-0-	-0-
08	685 N	226	-0-	-459	-0-	226 2		Y	-0-	-0-
09	300 N	106	-0-	-194	-0-	106 2		Y	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780		
06	DLQ G-10	1213	-0-	1213	2548	1213 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1630	-0-	1630	4178	1630 2		Y	-0-	-0-
08	3000 N	1241	-0-	-1759	2419	1241 2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	1248	-0-	-1752	667	1248 2		Y	-0-	-0-
10	1904 N	1237	-0-	-667	-0-	1237 2		Y	-0-	-0-
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	DLQ	G-10	853	-0-	853	1724	853	2		Y	-0-		-0-		
07	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	2774	1050	2		Y	-0-		-0-		
08		3000 N	830	-0-	-2170	604	830	2		Y	-0-		-0-		
09		1399 N	795	-0-	-604	-	795	2		Y	-0-		-0-		
10		1054 N	751	-0-	-303	-	751	2		Y	-0-		-0-		
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-	1055	2		Y	-0-		-0-		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856															
06	DLQ	G-10	2776	-0-	2776	4889	2728	2	48	9	Y	44	57	1	49
07	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	7560	2671	2			Y	-0-			49
08		10739 X	3179	-0-	-7560	-	3179	2			Y	-0-			49
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-	4158	2			Y	-0-			49
10		2957 X	2957	-0-	-0-	-	2948	2	9	9	Y	8			57
*11		2941 X	2941	-0-	-0-	-	2928	2	13	9	Y	12			69

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236															
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	620	312	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	416	-0-	416	1036	416	2			Y	-0-			-0-
08		1482 N	446	-0-	-1036	-	446	2			Y	-0-			-0-
09		300 N	129	-0-	-171	-	129	2			Y	-0-			-0-
10		403 N	160	-0-	-243	-	160	2			Y	-0-			-0-
11		420 N	183	-0-	-237	-	183	2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572															
06	DLQ	G-10	858	-0-	858	2291	843	2	15	9	Y	14	26	1	22
07	DLQ	G-10	1576	-0-	1576	3867	1576	2			Y	-0-			22
08		3000 N	656	-0-	-2344	1523	656	2			Y	-0-			22
09		3000 N	1776	-0-	-1224	299	1776	2			Y	-0-			22
10		1585 N	1286	-0-	-299	-	1283	2	3	9	Y	3			25
*11		972 N	972	-0-	-0-	-	968	2	4	9	Y	4			29

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216															
06	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	5974	3018	2	89	9	Y	81	98	1	66
07	DLQ	G-10	3017	-0-	3017	8991	2945	2	72	9	Y	65	92	1	39
08		11451 X	2460	-0-	-8991	-	2349	2	111	9	Y	101			140
09		3120 X	2481	-0-	-639	-	2458	2	23	9	Y	21	92	1	69
10		3224 X	2899	-0-	-325	-	2769	2	130	9	Y	118	96	1	91
*11		3095 X	3095	-0-	-0-	-	2927	2	168	9	Y	153	200	1	44

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348															
06	DLQ	G-10	653	-0-	653	1290	653	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	571	-0-	571	1861	571	2			Y	-0-			-0-
08		2376 X	515	-0-	-1861	-	515	2			Y	-0-			-0-
09		1144 X	1144	-0-	-0-	-	1144	2			Y	-0-			-0-
10		566 X	566	-0-	-0-	-	566	2			Y	-0-			-0-
*11		748 N	748	-0-	-0-	-	748	2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	835	-0-	835	1581	835	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	2827	1246	2		Y	-0-	-0-
08		3000 N	611	-0-	-2389	438	611	2		Y	-0-	-0-
09		1256 N	818	-0-	-438	-0-	818	2		Y	-0-	-0-
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-	-0-
*11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	142
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	142
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	142
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	142
*10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	142
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 1 RRCID -> 225378 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122						
DOSS YATES 365		WELL #:		1	RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112	- 3148	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

DOSS YATES 395		WELL #:		1	RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3129	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

DOSS YATES 395		WELL #:		2	RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3133	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

DOSS YATES 365		WELL #:		2	RRCID -> 191006	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3094	- 3134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

SPARKS YATES 396		WELL #:		1	RRCID -> 203710	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 3353	PERF. 3144	- 3262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPARKS YATES 396		WELL #:		2	RRCID -> 203956	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 3177	- 3228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		1	RRCID -> 207565	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3064	- 3120	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
 NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

SEABOARD OPERATING CO. 760960
 CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 JOINT RESOURCES COMPANY 440742
 CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

06	2190 N	419	-0-	-1771	-0-	419	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
08	2263 N	1901	-0-	-362	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
*09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
*10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1504	-0-	-326	-0-	1504	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 OXY USA INC. 630591
 MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298

06	1560 X	1229	-0-	-331	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-			-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271
06	1590	N	473	-0-	-1117	-0-	473	3	N	-0-	-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-
08	1457	N	483	-0-	-974	-0-	483	3	N	-0-	-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3	N	-0-	-0-
08	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	3	N	-0-	-0-
09	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	3	N	-0-	-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3	N	-0-	-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380
06	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	2820	3	N	-0-	-0-
07	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2753	3	N	-0-	-0-
08	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	3	N	-0-	-0-
09	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	2380	3	N	-0-	-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT	-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-	-0-
07	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	3	N	-0-	-0-
08	2883	N	1151	-0-	-1732	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
09	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	3	N	-0-	-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	-0-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
S. F. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184824 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

06		810 N	60	-0-	-750	-0-		60 3		N	-0-		-0-
07		558 N	136	-0-	-422	-0-		136 3		N	-0-		-0-
08		651 N	275	-0-	-376	-0-		275 3		N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250 WELL #: 1 RRCID -> 197336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307													
06		1650 X	1009	-0-	-641	-0-		1009 3		N	-0-		-0-
07		1705 X	871	-0-	-834	-0-		871 3		N	-0-		-0-
08		2015 X	385	-0-	-1630	-0-		385 3		N	-0-		-0-
09		1950 X	1806	-0-	-144	-0-		1806 3		N	-0-		-0-
10		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT		-0-
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTER TURLIN WELL #: 1 RRCID -> 202714 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276													
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		N	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-		-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N	-0-		-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3		N	-0-		-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202731 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379													
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-		-0-
07		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-		2960 3		N	-0-		-0-
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 3		N	-0-		-0-
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496 3		N	-0-		-0-
10		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203766 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327													
06		2550 X	1931	-0-	-619	-0-		1931 3		N	-0-		-0-
07		2759 X	1968	-0-	-791	-0-		1968 3		N	-0-		-0-
08		2759 X	892	-0-	-1867	-0-		892 3		N	-0-		-0-
09		1920 N	631	-0-	-1289	-0-		631 3		N	-0-		-0-
10		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203767 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206562 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458													
06		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 3		N	-0-		-0-
07		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-		2820 3		N	-0-		-0-
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1622 3		N	-0-		-0-
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1820 3		N	-0-		-0-
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
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
06	3000 X	220	-0-	-2780	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-	
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-		-0-	
07	2139 N	707	-0-	-1432	-0-	707	3	N	-0-		-0-	
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-		-0-	
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
06	3000 N	22107	-0-	19107	19107	22107	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2060	-0-	-1040	18067	2060	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	14967			N	-0-		-0-	
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 3		N	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26 3		N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729					N	-0-		-0-
07	1729 X	-0-	-0-	-1729	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 3		N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973					Y	NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	4		N	-0-		-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
09	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-		-0-
10	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-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
06	7560 X	4575	-0-	-2985	-0-	4575	3		N	-0-		-0-
07	7812 X	5928	-0-	-1884	-0-	5928	3		N	-0-		-0-
08	7564 X	5606	-0-	-1958	-0-	5606	3		N	-0-		-0-
09	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3		N	-0-		-0-
10	7440 X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	3		N	-0-		-0-
11	5730 X	3208	-0-	-2522	-0-	3208	3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 - 4617
06	330 N	106	-0-	-224	-0-	97	3	9	9	N	8	220
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	148	3	11	9	N	10	230
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	96	3	9	9	N	8	63
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	59	3	10	9	N	9	72
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	62	3	11	9	N	10	82
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	11	3	3	9	N	3	85

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735									
DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 -	4574
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 -	7141
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)				89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY				339493									
JONES ST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6158 -	6168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 -	6232
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	3	Y	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3	Y	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3	Y	-0-			-0-
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-			101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-			101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18												

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				
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			203
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			203
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-			203
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			203
10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-			203
*11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	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		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493				ONE WELL						
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - P/A 06/26/18												

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.		617470				ONE WELL						
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456				
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY				
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870										
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921										
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
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			113
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			113
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			113
09	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2	N	-0-			113
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2	N	-0-			113
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			113

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

MAJORS A UNIT		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN						
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921												
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		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10721	2	398	9	N	362	177	1	262
07	11408 X	10771	-0-	-637	-0-	10708	2	63	9	N	57	5	8	314
08	11129 X	10625	-0-	-504	-0-	10592	2	33	9	N	30	179	1	165
09	11130 X	10668	-0-	-462	-0-	10452	2	216	9	N	196	187	1	170
10	11501 X	10399	-0-	-1102	-0-	10346	2	53	9	N	48			218
11	11130 X	10013	-0-	-1117	-0-	9852	2	161	9	N	146	188	1	176

MAJORS A		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		339493												
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4307	2	72	9	N	65	183	1	30
07	4712 X	4297	-0-	-415	-0-	4166	2	131	9	N	119	5	8	144
08	4712 X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2			N	-0-			144
09	4560 X	3939	-0-	-621	-0-	3827	2	112	9	N	102	181	1	65
10	4526 X	3681	-0-	-845	-0-	3681	2			N	-0-			65
11	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	3357	2	100	9	N	91			156

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	197	2	9	9	N	8	87
07	496 N	128	-0-	-368	-0-	117	2	11	9	N	10	97
08	527 N	130	-0-	-397	-0-	124	2	6	9	N	5	102
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4	106
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8	114
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	481	2	21	9	N	19	129

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	13110 X	11252	-0-	-1858	-0-	11209	2	43	9	N	39	29
07	13547 X	11422	-0-	-2125	-0-	11422	2			N	-0-	29
08	12059 X	11209	-0-	-850	-0-	11153	2	56	9	N	51	80
09	11520 X	11178	-0-	-342	-0-	11153	2	25	9	N	23	101
10	11656 X	10959	-0-	-697	-0-	10959	2			N	-0-	101
11	11250 X	10636	-0-	-614	-0-	10490	2	146	9	N	133	49

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	2	N	4	72
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	35	1	1664	2	N	-0-	72
08	1860 X	831	-0-	-1029	-0-	35	1	796	2	N	-0-	72
09	1800 X	691	-0-	-1109	-0-	35	1	652	2	N	4	72
10	1860 X	820	-0-	-1040	-0-	35	1	785	2	N	-0-	72
11	1650 X	660	-0-	-990	-0-	6	1	610	2	N	40	112

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690	-	4756	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	129017 X	129017	-0-	-0-	-0-	128783	2	234	9	N	213	213	0	-0-
07	190049 X	190049	-0-	-0-	-0-	189784	2	265	9	N	241	241	0	-0-
08	198724 X	198724	-0-	-0-	-0-	198476	2	248	9	N	225	225	0	-0-
09	198078 X	198078	-0-	-0-	-0-	197597	2	240	4	N	219	219	0	1
						241	9							
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			1
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT			1

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839 PERF. 4800 - 4868		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846								
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4804 - 4840		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 212060	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

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

DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

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

DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544					
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC RRCID -> 246015 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC RRCID -> 246797 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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

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

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

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1 RRCID -> 189910 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	3	-0-
07	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	3	-0-
08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	3	-0-
09	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	3	-0-
10	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3	-0-
*11	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	2778	-0-	-192	-0-	40	1	2622	2	Y	105	99	1	40
						116	9							
07	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	42	1	2679	2	Y	84	108	1	16
						92	9							
08	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	42	1	2748	2	Y	85	77	1	24
						94	9							
09	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	43	1	2545	2	Y	139	121	1	42
						153	9							
10	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	46	1	2627	2	Y	127	109	1	60
						140	9							
*11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	46	1	2776	2	Y	139	131	1	68
						153	9							

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18												

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018 - P/A 07/23/18												

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

(GWN415)

01/16/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS