
 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 PRECEEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

ACKERLY (DEAN SAND)		ENERGEN RESOURCES CORPORATION		LANGHAM		00448 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN						
						252002									
						WELL #: 124	RRCID -> 282070	COMPL. DATE 11/22/1978	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 8419	- 8623				
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		NWG OPERATING LLC		JOHNSON, L.K.		01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE						
						616947									
						WELL #: 301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	- 3692				
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-

BECKER (YATES)		BAYLOR OPERATING, LLC		HOFFMAN		06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY						
						058832									
						WELL #: 1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	- 3431				
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIRNIE (CONGL.)		ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		COGDEL		08367 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY						
						254263									
						WELL #: 3	RRCID -> 284244	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 950	PERF. N/A					
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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BITTNER (SAN ANDRES)
US. FUELS, INC.
YAHN, EDMUND J.

08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
879264
WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

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

BOYLES (ATOKA CONGL.)
CHOLLA PETROLEUM, INC.
MARTIN, CORINNE ESTATE

11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
150683
WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAHANEY
STEWART ENERGY II, LLC
COCHISE

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
BROTHERS

12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
339493
WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

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
12	713	N	650	-0-	-63	-0-	423	2	N	206	176	1	230
01	1085	N	504	-0-	-581	-0-	501	2	N	3	184	1	49

MAJORS UNIT

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

08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	N	2316	2		16
09	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	85	1	N	1584	2		16
10	2356	N	1402	-0-	-954	-0-	85	1	N	1317	2		16
11	2310	N	1418	-0-	-892	-0-	85	1	N	1333	2		16
12	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	30	1	N	953	2	1 8	166
*01	3100	N	3541	-0-	441	441	69	1	N	3442	2	27 183 1	10
							30	9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493														
BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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		
						157	9									
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	903	2	N	-0-			202		
01	1271 N	410	-0-	-861	-0-	6	1	404	2	N	-0-			202		

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258						
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	37	1	1685	2	N	-0-			37		
09	2220 N	874	-0-	-1346	-0-	55	1	819	2	N	-0-			37		
10	2294 N	1085	-0-	-1209	-0-	41	1	1044	2	N	-0-			37		
11	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	31	1	1407	2	N	4	4	8	37		
						4	9									
12	899 N	630	-0-	-269	-0-	28	1	602	2	N	-0-			37		
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	44	1	2308	2	N	127	2	8	162		
						140	9									

BROTHERS		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603						
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	16	1	3820	2	N	36	6	8	59		
						40	9									
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	11	1	2471	2	N	5			64		
						6	9									
10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	9	1	2054	2	N	30	7	8	87		
						33	9									
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	15	1	3949	2	N	24			111		
						26	9									
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	13	1	3449	2	N	156	188	1	13	8	66
						172	9									
*01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	13	1	3868	2	N	20	2	8	84		
						22	9									

BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445						
08	9114 X	7094	-0-	-2020	-0-	85	1	6984	2	N	23	172	1	252		
						25	9									
09	8490 X	8240	-0-	-250	-0-	85	1	8061	2	N	85			337		
						94	9									
10	8618 X	8031	-0-	-587	-0-	85	1	7889	2	N	52			389		
						57	9									
11	8310 X	7547	-0-	-763	-0-	85	1	7250	2	N	193	191	1	2	8	389
						212	9									
12	8587 X	8325	-0-	-262	-0-	66	1	8259	2	N	-0-			389		
01	8525 X	8285	-0-	-240	-0-	85	1	8067	2	N	121	187	1	323		
						133	9									

RUSSELL		WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632						
08	3069 X	2293	-0-	-776	-0-	90	1	2203	2	N	-0-			186		
09	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	90	1	1872	2	N	-0-			186		
10	3100 X	1967	-0-	-1133	-0-	55	1	1912	2	N	-0-			186		
11	3000 X	1824	-0-	-1176	-0-	90	1	1728	2	N	5			191		
						6	9									
12	3038 X	2454	-0-	-584	-0-	49	1	2405	2	N	-0-			191		
*01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	87	1	2262	2	N	-0-			191		

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493												
BROTHERS		WELL #: 11		RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006				TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		7285 X	5493	-0-	-1792	-0-	75 1	5370 2	N	44	1 8			179
							48 9							
09		7050 X	4343	-0-	-2707	-0-	80 1	4263 2	N	-0-	2 8			177
10		6696 X	5707	-0-	-989	-0-	67 1	5572 2	N	62	3 8			236
							68 9							
11		6270 X	4643	-0-	-1627	-0-	59 1	4412 2	N	156	365 1			27
							172 9							
12		5983 X	5224	-0-	-759	-0-	67 1	5094 2	N	57				84
							63 9							
01		5704 X	5074	-0-	-630	-0-	67 1	4784 2	N	203	180 1	2 8		105
							223 9							

BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608				
08		4154 X	2778	-0-	-1376	-0-	71 1	2555 2	N	138	185 1			52
							152 9							
09		3960 X	2689	-0-	-1271	-0-	79 1	2593 2	N	15				67
							17 9							
10		3596 X	2553	-0-	-1043	-0-	69 1	2470 2	N	13				80
							14 9							
11		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	60 1	3548 2	N	75	4 8			151
							83 9							
12		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	80 1	8079 2	N	119	185 1	18 8		67
							131 9							
*01		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	80 1	4762 2	N	32	2 8			97
							35 9							

BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354				
08		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	52 1	1711 2	N	-0-				47
09		1050 X	226	-0-	-824	-0-	5 1	221 2	N	-0-				47
10		1767 X	249	-0-	-1518	-0-	5 1	244 2	N	-0-				47
11		1710 X	554	-0-	-1156	-0-	13 1	541 2	N	-0-				47
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-	N	-0-				47
*01		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	62 1	8621 2	N	268	190 1	11 8		114
							295 9							

BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008				TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855				
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							
12		4185 X	3640	-0-	-545	-0-	80 1	3488 2	N	65	180 1			84
							72 9							
01		4464 X	4192	-0-	-272	-0-	80 1	3874 2	N	216	189 1			111
							238 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	80	1	11226	2	N	3	182 1	3 8 92
09	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	80	1	10062	2	N	83	1 8	174
10	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	75	1	9559	2	N	85	187 1	72
11	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	80	1	9098	2	N	54	4 8	122
12	9083 X	7898	-0-	-1185	-0-	75	1	7692	2	N	119	186 1	1 8 54
01	9083 X	6184	-0-	-2899	-0-	131	9	6096	2	N	26	5 8	75

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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	
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
10	6603 X	5507	-0-	-1096	-0-	20	9	5417	2	N	-0-		100
11	6390 X	5004	-0-	-1386	-0-	90	1	4847	2	N	61		161
12	6603 X	5773	-0-	-830	-0-	67	9	5683	2	N	-0-		161
01	5797 X	4521	-0-	-1276	-0-	87	1	4434	2	N	-0-		161

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
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
12	1302 X	966	-0-	-336	-0-	957	2	9	9	N	8		77
*01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1179	2	134	9	N	122	172 1	27

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	55	1	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
12	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	61	9	12192	2	N	57		171
*01	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	63	9	12428	2	N	85	181 1	5 8 70
						94	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493									
BROTHERS		WELL #: 20		RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
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
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	44 1	5597 2	N	93	23 8	174
*01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	102 9	84 1	N	3	3 8	174
						3 9					

BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624				
08	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	20 1	13381 2	N	193	173 1	3 8	151
						212 9						
09	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	20 1	11679 2	N	12	14 8		149
						13 9						
10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	19 1	12279 2	N	26	7 8		168
						29 9						
11	13170 X	12036	-0-	-1134	-0-	20 1	11976 2	N	36	5 8		199
						40 9						
12	13609 X	11215	-0-	-2394	-0-	19 1	11145 2	N	46	180 1	5 8	60
						51 9						
01	13609 X	11528	-0-	-2081	-0-	20 1	11452 2	N	51	2 8		109
						56 9						

BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792				
08	13485 X	13019	-0-	-466	-0-	80 1	12831 2	N	98	1 8		221
						108 9						
09	12750 X	12160	-0-	-590	-0-	80 1	11979 2	N	92	185 1	4 8	124
						101 9						
10	13206 X	11614	-0-	-1592	-0-	80 1	11460 2	N	67	5 8		186
						74 9						
11	12780 X	11542	-0-	-1238	-0-	80 1	11407 2	N	50	182 1	7 8	47
						55 9						
12	13206 X	10360	-0-	-2846	-0-	72 1	10220 2	N	62			109
						68 9						
01	13020 X	9783	-0-	-3237	-0-	80 1	9539 2	N	149	5 8		253
						164 9						

RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255				
08	14849 X	13013	-0-	-1836	-0-	90 1	12921 2	N	2	2 8		228
						2 9						
09	14370 X	12445	-0-	-1925	-0-	90 1	12311 2	N	40	197 1	4 8	67
						44 9						
10	12462 X	11874	-0-	-588	-0-	90 1	11678 2	N	96			163
						106 9						
11	12600 X	11384	-0-	-1216	-0-	90 1	11126 2	N	153	194 1		122
						168 9						
12	13020 X	11395	-0-	-1625	-0-	90 1	11205 2	N	91			213
						100 9						
01	13020 X	10976	-0-	-2044	-0-	90 1	10763 2	N	112	189 1	2 8	134
						123 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	16306 X	12682	-0-	-3624	-0-	12362 2	320 9	N	291	366 1			149
09	14550 X	13326	-0-	-1224	-0-	13144 2	182 9	N	165	187 1			127
10	14787 X	12421	-0-	-2366	-0-	12230 2	191 9	N	174	180 1	2 8		119
11	14310 X	10340	-0-	-3970	-0-	10057 2	283 9	N	257	188 1			188
12	14229 X	11190	-0-	-3039	-0-	11113 2	77 9	N	70	2 8			256
*01	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	13919 2	382 9	N	347	379 1			224

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
08	9796 X	8372	-0-	-1424	-0-	8234 2	138 9	N	125	177 1			129
09	9480 X	8002	-0-	-1478	-0-	7870 2	132 9	N	120				249
10	9796 X	7484	-0-	-2312	-0-	7431 2	53 9	N	48				297
11	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14387 2	349 9	N	317	369 1	6 8		239
12	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	15817 2	312 9	N	284	375 1	7 8		141
*01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	12837 2	212 9	N	193	180 1			154

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
08	32705 X	29283	-0-	-3422	-0-	90 1	29121 2	N	65	1 8			243
09	32700 X	30141	-0-	-2559	-0-	72 9	90 1	N	51	14 8			280
10	33790 X	26780	-0-	-7010	-0-	56 9	90 1	N	9	9 8			280
11	32700 X	25217	-0-	-7483	-0-	10 9	90 1	N	5	5 8			280
12	31248 X	24625	-0-	-6623	-0-	6 9	90 1	N	6	6 8			280
01	31155 X	23373	-0-	-7782	-0-	7 9	23232 2	N	128	173 1			235

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

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

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921												
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
12		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		75
*01		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933												
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
12		310 #	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-		77
*01		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-		77

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A												
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
12		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		94
*01		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		94

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
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
12		496 #	445	-0-	-51	-0-	445 2		Y	-0-		141
01		465 #	452	-0-	-13	-0-	452 2		Y	-0-		141

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
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
12		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		98
*01		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-		98

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
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
12		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		89
*01		1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298 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								
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					48
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					48
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					48
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
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	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					30
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
12		1178 N	681	-0-	-497	-0-	680 2	1 9	N	1		43	
01		1271 N	706	-0-	-565	-0-	706 2		N	-0-		43	

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		RRCID -> 019840		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3342 - 3386	
DAUGHERTY		WELL #: 1									
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		30577 670 623855	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES									
WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3865	-	5985		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES									
WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3500	-	3551		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MEANS		WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		170164		RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	3464	-	3507	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE		709719		RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502	-	3525	
08	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-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-
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2	N	-0-				-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2	N	-0-				-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-	-0-	
*01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-	-0-	

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	
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-	
12	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-	-0-	
*01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2	N	-0-	-0-	

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	
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-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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	
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID -> 229065	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 3412	- 3514	
08	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25 1	1009 2	N	-0-	
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	25 1	1734 2	N	-0-	
10	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	25 1	1483 2	N	-0-	
11	990 N	482	-0-	-508	-0-	25 1	457 2	N	-0-	
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	25 1	2212 2	N	-0-	
01	1519 N	895	-0-	-624	-0-	25 1	870 2	N	-0-	

HANFORD (YATES)		//CONT.// 38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	2387 X	2243	-0-	-144	-0-	25	1	2218	2	N	-0-	-0-
01	2387 X	1963	-0-	-424	-0-	25	1	1938	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	17	138
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	21	159
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	8	167
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	24	191
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	191
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	191

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3

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

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

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

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

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

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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

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

SNOW OIL & GAS, INC.		798640		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
08	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	3	Y	-0-		79
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	11	1	3	Y	1		80
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	13	2	3	Y	-0-		80
11	17	N	4	-0-	-13	-0-	4	3	Y	-0-		80
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		80
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		80

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-			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-
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
01		1116 N	321	-0-	-795	-0-	321	2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2	N	-0-			-0-
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
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-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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								
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

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

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

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
COOPER OIL & GAS, LLC		175118														
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340								
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 5914			PERF. 5295 - 5301					
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			
						2 9									
10	744 N	385	-0-	-359	-0-	70 1	311 3	N	4			10			
						4 9									
11	540 N	308	-0-	-232	-0-	62 1	244 3	N	2			12			
						2 9									
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	50 1	276 3	N	1			13			
						1 9									
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	35 1	324 3	N	3			16			
						3 9									

MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419			COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5437 - 5443		
08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	149 1	843 3	N	-0-			5			
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	159 1	815 3	N	2			7			
						2 9									
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	184 1	824 3	N	5			12			
						6 9									
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	182 1	715 3	N	4			16			
						4 9									
12	1023 N	834	-0-	-189	-0-	129 1	704 3	N	1			17			
						1 9									
01	1023 N	808	-0-	-215	-0-	78 1	726 3	N	4			21			
						4 9									

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327			COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122			PERF. 5461 - 5464		
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-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	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		
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	8 1	41 3	N	-0-			-0-			
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1			1			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			1			
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			1			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERSON, R. S.		700976 WELL #: 7601		RRCID -> 117775			COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938			PERF. 5365 - 5394		
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	5	-0-	-85	-0-	5 3		N	-0-			150			
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			150			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150			

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976												
MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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												
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
01	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												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928						
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
							3 9							
10	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	234 1	1049 3	N	8				19
							9 9							
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	239 1	940 3	N	9				28
							10 9							
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	187 1	1019 3	N	3				31
							3 9							
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	126 1	1169 3	N	11				42
							12 9							

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900						
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
							2 9							
10	5925	X	3074	-0-	-2851	-0-	562 1	2506 3	N	5				14
							6 9							
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	636 1	2501 3	N	25				39
							28 9							
12	2480	X	2133	-0-	-347	-0-	330 1	1795 3	N	7				46
							8 9							
01	2480	X	1664	-0-	-816	-0-	159 1	1471 3	N	31				77
							34 9							

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A						
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20												
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-				5
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833						
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	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-				51
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				51

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976								
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

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	28	-0-	-32	-0-	28 3	N	-0-	12
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	19
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	19
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	19
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	19
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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
12		1178 N	434	-0-	-744	-0-	434 3	N	-0-	126
01		930 N	422	-0-	-508	-0-	422 3	N	-0-	126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912	
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
12		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-	93
01		2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495 3	N	-0-	93

WILD HORSE ENERGY		923282								
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972	
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		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	8
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	8
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631								
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN										
ATLAS OPERATING LLC 036587										
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582										
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382										
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731										
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-			NO RPT	-0-
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758										
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-			NO RPT	132
C & S OPERATING 121055										
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT
SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
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

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-
12		93 #	36	-0-	-57	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
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-
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
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-
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890
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
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01		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
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
12		310 #	133	-0-	-177	-0-	133 3		N	-0-		65
01		310 #	163	-0-	-147	-0-	163 3		N	-0-		65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892
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	-0-	31 1	66 9	Y	60		160
11		181 R	84	-0-	-97	-0-	31 1	53 9	Y	48		208
12		83 R	83	-0-	-0-	-0-	31 1	52 9	Y	47	126 1	129
*01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	31 1	44 9	Y	40		169

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489											
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	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	BALANCE
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	804 R	365	-0-	-439	-0-		365	2			Y	-0-			-0-
12	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	2			Y	-0-			-0-
*01	361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	2			Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A				
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	582 R	212	-0-	-370	-0-		189	2	23	9	Y	21	105	1	149
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-		243	2	50	9	Y	45			194
*01	265 R	265	-0-	-0-	-0-		209	2	56	9	Y	51	112	1	133

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840				
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	290 R	106	-0-	-184	-0-		94	2	12	9	Y	11	53	1	72
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-		121	2	25	9	Y	23			95
*01	133 R	133	-0-	-0-	-0-		104	2	29	9	Y	26	56	1	65

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747 - 4847				
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	434 R	199	-0-	-235	-0-		182	1	17	9	Y	15			31
12	215 R	215	-0-	-0-	-0-		193	1	22	9	Y	20	43	1	8
*01	190 R	190	-0-	-0-	-0-		180	1	10	9	Y	9			17

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF. N/A				
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	62 R	31	-0-	-31	-0-		31	1			Y	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-			-0-
*01	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC		WELL #:		268323	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
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	51 R	51	-0-	-0-	-0-		51	1			Y	-0-			14
11	60 #	49	-0-	-11	-0-		49	1			Y	-0-			14
12	62 #	48	-0-	-14	-0-		48	1			Y	-0-			14
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			14

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	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED	49B											CNTY: COCHRAN
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323														
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808	-	4828				

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RAINS COUNTY		SCHOOL	LAND	A/C	7	WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812	-	4900	
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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	1		Y	-0-						1	
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	1		Y	-0-						1	
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	1		Y	-0-						1	
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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			
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	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	1		Y	-0-						105	
11	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	1		Y	-0-						105	
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	1		Y	-0-						105	
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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				
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	
12	434	#	383	-0-	-51	-0-	383	3		N	-0-						130	
01	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	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						
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	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				
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	

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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240											
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766	-	4926	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743	-	4834	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
01	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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
01	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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
STEWART ENERGY II, LLC			819609						
MASTEN -J-			WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	-	4875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		330 R	-0-	-0-	-330	-0-			-0-
09		2470 R	2470	-0-	-0-	2470 2			-0-
10		3569 R	3569	-0-	-0-	3569 2			-0-
11		3517 R	3517	-0-	-0-	3517 2			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			-0-
*01		3642 R	3642	-0-	-0-	3642 2			-0-

MASTEN -J-			WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	-	4938
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370						
LAWSON			WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7

SLAUGHTER "18"			WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722	-	4748
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SLAUGHTER "20"			WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	-	4725
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SLAUGHTER			WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	-	4747
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B										CNTY: COCHRAN
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370												
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670	-	4720		
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
01	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				
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84	
01	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		
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204	
01	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		
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	

WALSH PETROLEUM, INC.		894720														
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
MARTY-WRIGHT		WELL #:	11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992 PERF. 4785 - 4809
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

WRIGHT, MARTY		WELL #:	43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011 PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335												
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A												
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	EOM BALANCE
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
*12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	734	3	19	9	N	17	112
*01	682 R	682	-0-	-0-	-0-	662	3	20	9	N	18	130

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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 #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	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								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5899 - 5918		
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		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-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		
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		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		
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493												
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	12321	-0-	12321	21668	55 1	12237 2	Y	26			173
09	DLQ G-10	13244	-0-	13244	34912	29 9	13176 2	Y	12			185
10	DLQ G-10	14700	-0-	14700	49612	13 9	14587 2	Y	53			238
11	25810	15055	-0-	-10755	38857	55 1	14913 2	Y	79	184 1		133
12	27590	15592	-0-	-11998	26859	87 9	15449 2	Y	80	170 1		43
*01	27590	15530	-0-	-12060	14799	88 9	15372 2	Y	94			137
						103 9						

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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												
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
HENRY "5" WELL #: RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066												
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100
		RECLASSIFIED TO OIL										
												10/01/2016

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25		172
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30		202
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33		235
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		235
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		235

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065			
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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 #:		3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
CASE OIL 139105															
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC 188555															
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			43
09	1110 N	856	-0-	-254	-0-	-0-	856	3			N	-0-			43
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			43
11	1170 N	502	-0-	-668	-0-	-0-	502	3			N	-0-			43
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			43
01	1209 N	947	-0-	-262	-0-	-0-	947	3			N	-0-			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976															
MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A															
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A															
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
11	450 N	277	-0-	-173	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-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 #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018
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	M	PROD	AMT	BALANCE
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-		-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934
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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
01	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
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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
01	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
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	92	-0-	-28	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029
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	2	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
12	2976 X	965	-0-	-2011	-0-	965	2	N	-0-		94
*01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-		94

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		132
*12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		132
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		132

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-		17
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		17
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-		17
11		870 N	678	-0-	-192	-0-	678 3		Y	-0-		17
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
TAYLOR														
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-		-0-		-0-
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-		-0-
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		-0-		-0-
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-		-0-
12		1550 N	1019	-0-	-531	-0-	1019 2		N	-0-		-0-		-0-
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #:		1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 - 8980
RUSSELL														
08		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	36 1	2304 2	N	79				127
							87 9							
09		2040 X	1907	-0-	-133	-0-	33 1	1752 2	N	111	185 1			53
							122 9							
10		2387 X	1768	-0-	-619	-0-	35 1	1547 2	N	169	2 8			220
							186 9							
11		2340 X	2225	-0-	-115	-0-	23 1	1957 2	N	223	186 1	4 8		253
							245 9							
12		2418 X	1947	-0-	-471	-0-	23 1	1715 2	N	190	190 1			253
							209 9							
01		2418 X	1888	-0-	-530	-0-	7 1	1842 2	N	35	186 1			102
							39 9							

BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	70 1	2607 2	N	-0-		30
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	70 1	2349 2	N	-0-		30
10		2418 N	2416	-0-	-2	-0-	70 1	2346 2	N	-0-		30
11		2340 N	2246	-0-	-94	-0-	70 1	2176 2	N	-0-		30
12		2418 N	2259	-0-	-159	-0-	56 1	2203 2	N	-0-		30
01		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	63 1	2257 2	N	-0-		30

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
12		2852 N	2565	-0-	-287		-0-	2565	2		Y	-0-		42
*01		1760 N	1760	-0-	-0-		-0-	1745	2	15 9	Y	14	35 1	21

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
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-
12		744 N	552	-0-	-192		-0-	552	2		Y	-0-		-0-
01		620 N	572	-0-	-48		-0-	572	2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
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-
12		418 N	418	-0-	-0-		-0-	418	2		Y	-0-		-0-
01		806 N	769	-0-	-37		-0-	769	2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01		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														
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
12		651 N	249	-0-	-402		-0-	249	2		Y	-0-		4
01		403 N	224	-0-	-179		-0-	213	2	11 9	Y	10	10 1	4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
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
12		3100 N	2313	-0-	-787		3392	2313	2		Y	-0-		33
*01		3100 N	2057	-0-	-1043		2349	1952	2	105 9	Y	95	78 1	50

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
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
12		1116 N	997	-0-	-119		-0-	997	2		Y	-0-		23
01		1023 N	947	-0-	-76		-0-	888	2	59 9	Y	54	55 1	22

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12		1705 N	1160	-0-	-545	-0-	1160	2		Y	-0-			1
01		1705 N	976	-0-	-729	-0-	974	2	2	9	Y	2	2 1	1

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
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-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
*01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
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-
12		1178 N	652	-0-	-526	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
01		1023 N	535	-0-	-488	-0-	535	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
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-
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
01		341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
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-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
*01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
08		3000 N	1605	-0-	-1395	868	1605	2		Y	-0-			56
09		3000 N	2310	-0-	-690	178	2310	2		Y	-0-			56
10		2252 N	2074	-0-	-178	-0-	1913	2	161	9	Y	146	119 1	83
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1965	2	96	9	Y	87	122 1	48
12		2387 N	2070	-0-	-317	-0-	2070	2		Y	-0-			48
01		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1868	2	125	9	Y	114	111 1	51

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
08		3000 N	1022	-0-	-1978	1530	1022	2		Y	-0-			-0-
09		2784 N	1254	-0-	-1530	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
10		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
12		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
01		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7664 - 8104		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		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		
08		10675 X	2361	-0-	-8314	-0-	2361	2		Y	-0-			49
09		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		Y	-0-			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
12		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-		73
01		3410 X	2379	-0-	-1031	-0-	2359	2	20	9	Y	18	60 1	31

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002										TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7524 - 8038		
08		3000 N	1185	-0-	-1815	-0-	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-
12		930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
01		682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7318 - 7646		
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-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
*01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7374 - 7780		
08		3000 N	1241	-0-	-1759	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	1248	-0-	-1752	-0-	667	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-
12		1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
01		1240 N	885	-0-	-355	-0-	885	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003										TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7599 - 8074		
08		3000 N	830	-0-	-2170	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
09		1399 N	795	-0-	-604	-0-	795	2		Y	-0-			-0-
10		1054 N	751	-0-	-303	-0-	751	2		Y	-0-			-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
01		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7390 - 7856		
08		10739 X	3179	-0-	-7560	-0-	3179	2		Y	-0-			49
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		Y	-0-			49
10		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2948	2	9	9	Y	8		57
11		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2928	2	13	9	Y	12		69
12		2945 X	2313	-0-	-632	-0-	2313	2			Y	-0-		69
01		2945 X	1994	-0-	-951	-0-	1977	2	17	9	Y	15	54 1	30

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236			
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
08	1482 N	446	-0-	-1036	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	183	-0-	-237	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572			
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	-0-	1283 2	3 9	Y	3		25
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	968 2	4 9	Y	4		29
12	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782 2		Y	-0-		29
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1269 2	11 9	Y	10	25 1	14

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216			
08	11451 X	2460	-0-	-8991	-0-	2349 2	111 9	Y	101		140
09	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2458 2	23 9	Y	21	92 1	69
10	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2769 2	130 9	Y	118	96 1	91
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2927 2	168 9	Y	153	200 1	44
12	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946 2		Y	-0-		44
01	2914 X	2402	-0-	-512	-0-	2281 2	121 9	Y	110	95 1	59

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 37		RRCID -> 224008		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	2376 X	515	-0-	-1861	-0-	515 2		Y	-0-		-0-
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-		-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-		-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		Y	-0-		-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597			
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-
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-		-0-
*01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			142
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			142
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/2018									
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018 - P/A 10/11/18									
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18									
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
*12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	1207	-0-	-126	-0-	1207	3		N	-0-		-0-
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	917	-0-	-106	-0-	917	3		N	-0-		-0-
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-		-0-
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-		-0-
01	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, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
*11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
*12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
01		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			
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	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	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			
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	2395	-0-	-550	-0-	2395	3	N	-0-			-0-
11		2820 X	2231	-0-	-589	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
12		2759 X	2122	-0-	-637	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3210 - 3278			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 3199 - 3329			
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	2407	-0-	-476	-0-	2407	3	N	-0-			-0-
11		2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
12		2883 X	2171	-0-	-712	-0-	2171	3	N	-0-			-0-
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198			
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-
12		DELQ PR	98	-0-	98	98	98	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307			
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	2	-0-	-2013	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
01		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
01	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		
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	772	-0-	-1553	-0-	772 3		N	-0-			-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	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		
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	714	-0-	-1239	-0-	714 3		N	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
01	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458		
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	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290		
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
*11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
01	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									
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1815	N	1815	-0-	-0-	1815	3	N	-0-		-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470			N	NO RPT		-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR		36	-0-	36	36	3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	14967		N	-0-		-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050			N	NO RPT		-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085			N	NO RPT		-0-
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050			N	NO RPT		-0-
*12	DELQ PR		3100	-0-	3100	3100	3	N	-0-		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3100		N	NO RPT		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
08	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487			
08	316	N	316	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
09	390	N	356	-0-	-34	356	3	N	-0-		-0-
10	403	N	371	-0-	-32	371	3	N	-0-		-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-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			
08	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
XTO ENERGY INC.				945936									
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 -	3369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
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-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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
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-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	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

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
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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
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-
12	7657 X	7512	-0-	-145	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
01	7657 X	6173	-0-	-1484	-0-	6173	3			N	-0-					-0-

COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	96	3	9	9	N	8	175	1			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
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	186	3	10	9	N	9					94
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	198	3	14	9	N	13					107

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	14B2 EXT	-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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160

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		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981								
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168		
M	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
THOMAS, R. A. ET AL		339493								
		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
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
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	Y	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	Y	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	535	-0-	-125	-0-	535 3	Y	-0-		-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101

OASIS OPERATING, INC. 617470
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

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
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-			203
*01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
FRAZIER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
OASIS OPERATING, INC. 617470
KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01	2046	N NO RPT	-0-	-0-	-2046	-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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY		339493								
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	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
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
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		113
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 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	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
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336			
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	
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
12	11036 X	10183	-0-	-853	-0-	9791 2	392 9	N	356	192 1	340
01	11036 X	9267	-0-	-1769	-0-	9180 2	87 9	N	79	191 1	227

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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
12	4309 X	3083	-0-	-1226	-0-	3083 2		N	-0-		156
01	4061 X	3697	-0-	-364	-0-	3566 2	131 9	N	119	184 1	91

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668			
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	
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	4 8	129
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	370 2	9 9	N	8		137
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	449 2	18 9	N	16	2 8	151

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
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
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	2 8		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	185 0		49
12		11563 X	10862	-0-	-701	-0-	10862 2		N	-0-			49
01		11563 X	10611	-0-	-952	-0-	10589 2	22 9	N	20			69

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
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	4 8		72
							4 9						
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
							44 9						
12		1705 X	700	-0-	-1005	-0-	35 1	665 2	N	-0-			112
*01		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	35 1	992 2	N	-0-			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	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848	
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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 #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 8539GC RRCID -> 175156 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730

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

DENVER UNIT WELL #: 7425GC RRCID -> 175158 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT WELL #: 6540GC RRCID -> 177315 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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

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	231730	X	231730	-0-	-0-	-0-	231459	2	271	9	N	246	246	0				-0-
*11	221342	X	221342	-0-	-0-	-0-	221075	2	267	9	N	243	243	0				-0-
*12	238927	X	238927	-0-	-0-	-0-	238648	2	279	9	N	254	254	0				-0-
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT						-0-

DENVER UNIT WELL #: 6440GC RRCID -> 178834 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT WELL #: 6551GC RRCID -> 178836 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723								
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846								
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 5622GC		RRCID -> 229758		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH N/A 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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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 #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765								
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732								
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962 - 5010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	3		N	-0-		-0-
09	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	3		N	-0-		-0-
10	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3		N	-0-		-0-
11	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3		N	-0-		-0-
12	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	3		N	-0-		-0-
*01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	3		N	-0-		-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRY				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707			
08	6200	X	5988	-0-	-212	-0-	85	1	5495	2	Y	371	318	1	106
							408	9							
09	6000	X	5239	-0-	-761	-0-	81	1	4827	2	Y	301	316	1	91
							331	9							
10	6200	X	5544	-0-	-656	-0-	89	1	5116	2	Y	308	254	1	145
							339	9							
11	6000	X	5516	-0-	-484	-0-	84	1	5028	2	Y	367	333	1	179
							404	9							
12	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	87	1	5306	2	Y	260	369	1	70
							286	9							
01	5983	X	5620	-0-	-363	-0-	86	1	5289	2	Y	223	218	1	75
							245	9							

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674			
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							
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	46	1	2834	2	Y	100	141	1	27
							110	9							
*01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	46	1	2854	2	Y	87	85	1	29
							96	9							

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//	775854									
WELTMER, T. C.		WELL #:	7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 7077	- 7668				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

(GWN415)

03/15/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS