

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002									
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8419 - 8623	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NWG OPERATING LLC		616947									
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIRNIE (CONGL.)		08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDEL		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2542 N	1629	-0-	-913	-0-	1614 2	15 9	N	14	3 8	199
01	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1625 2	139 9	N	126	183 1	142
02	2044 N	1187	-0-	-857	-0-	993 2	194 9	N	176	175 1	143
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2372 2	42 9	N	38	4 8	177
04	1710 N	1307	-0-	-403	-0-	1307 2		N	-0-		177
05	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2		N	-0-		177

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2629 N	2604	-0-	-25	-0-	85 1	2519 2	N	-0-		74
01	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	69 1	1284 2	N	-0-		74
02	2464 X	2411	-0-	-53	-0-	55 1	2253 2	N	94	2 8	166
03	2728 X	1999	-0-	-729	-0-	103 9	85 1	N	32		198
04	2640 X	1700	-0-	-940	-0-	35 9	85 1	N	-0-		198
05	2666 X	1278	-0-	-1388	-0-	85 1	1193 2	N	-0-		198

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	19	1	13767	2	N	246	190 1	115
						271	9						
01	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	17	1	11203	2	N	171		286
						188	9						
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	17	1	10473	2	N	152	366 1	72
						167	9						
03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	20	1	10467	2	N	126		198
						139	9						
04	2280 X	12520	-0-	10240	-0-	20	1	12497	2	N	3	130 1	71
						3	9						
*05	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	20	1	12340	2	N	217	196 1	92
						239	9						

BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 162597 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394

12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	351	186 1	3 8	207
						386	9							
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	984	2	N	234	372 1		69
						257	9							
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	8	1	638	2	N	351	373 1	3 8	44
						386	9							
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1277	2	N	225	194 1		75
						248	9							
04	1200 N	1428	-0-	228	-0-	13	1	1038	2	N	343	182 1	1 8	235
						377	9							
*05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1071	2	N	181	371 1		45
						199	9							

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 163690 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443

12	682 N	577	-0-	-105	-0-	36	1	507	2	N	31			105
						34	9							
01	992 N	603	-0-	-389	-0-	25	1	394	2	N	167	202 1		70
						184	9							
02	1008 N	622	-0-	-386	-0-	36	1	586	2	N	-0-			70
						36	1							
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	N	143	182 1	1 8	30
						157	9							
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	28	1	382	2	N	-0-			30
						47	1							
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	225	183 1		72
						248	9							

BROTHERS WELL #: 6 RRCID -> 203845 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451

12	961 N	748	-0-	-213	-0-	8	1	598	2	N	129	181 1	3 8	9
						142	9							
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	2	N	-0-			9
						4	1							
02	924 N	634	-0-	-290	-0-	4	1	630	2	N	-0-			9
						8	1							
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-			9
						5	1							
04	840 N	742	-0-	-98	-0-	5	1	737	2	N	-0-			9
						7	1							
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	7	1	819	2	N	23	2 8		30
						25	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493												
RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	719	2	N	2			154
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2	9	2356	2	N	27	2	8	179
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	30	9	2089	2	N	-0-			179
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	26	1	1698	2	N	48	154	1	72
*04	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	53	9	2837	2	N	-0-	29	1	43
*05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	32	1	2063	2	N	-0-			43
BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010					
12	3007 X	727	-0-	-2280	-0-	10	1	717	2	N	-0-			51
01	3007 X	734	-0-	-2273	-0-	4	1	730	2	N	-0-			51
02	1288 X	1016	-0-	-272	-0-	10	1	1006	2	N	-0-			51
03	1147 X	1138	-0-	-9	-0-	15	1	1123	2	N	-0-			51
04	1110 X	2538	-0-	1428	-0-	21	1	2508	2	N	8			59
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	9	9	1498	2	N	-0-			59
RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258					
12	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	34	1	1177	2	N	-0-			179
01	2294 X	170	-0-	-2124	-0-	12	1	158	2	N	-0-			179
02	2072 X	1946	-0-	-126	-0-	26	1	1916	2	N	4	4	8	179
03	1612 X	1399	-0-	-213	-0-	4	9	1356	2	N	-0-			179
04	1170 X	685	-0-	-485	-0-	43	1	657	2	N	-0-			179
05	2170 X	1189	-0-	-981	-0-	28	1	1150	2	N	-0-			179
BROTHERS		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-			37
04	1 N	7940	-0-	7939	-0-	16	1	7714	2	N	191	8	8	220
*05	3100 N	4388	-0-	1288	1288	210	9	4302	2	N	60	192	1	84
BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445					
12	8091 X	7367	-0-	-724	-0-	85	1	7239	2	N	39			234
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	43	9	9869	2	N	136	183	1	187
02	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	82	1	8594	2	N	170	183	1	170
03	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	150	9	8948	2	N	80			250
04	9570 X	8478	-0-	-1092	-0-	79	1	8263	2	N	118	183	1	185
05	9889 X	8624	-0-	-1265	-0-	187	9	8467	2	N	65			250

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 -	10632
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	90	1	4917	2	N	206		236
01	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	227	9						
02	2576 X	2371	-0-	-205	-0-	81	1	2444	2	N	5	185 1	3 8
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	6	9						53
*04	3000 X	2959	-0-	-41	-0-	77	1	2294	2	N	-0-		229
05	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	90	1	2603	2	N	176		
						194	9						
						90	1	2869	2	N	-0-	194 1	35
						78	1	2477	2	N	-0-		35

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 -	10656
12	7533 X	7317	-0-	-216	-0-	72	1	7054	2	N	174	2 8	217
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	191	9						
02	5684 X	4761	-0-	-923	-0-	77	1	6748	2	N	36	184 1	2 8
03	7316 X	2947	-0-	-4369	-0-	40	9						67
04	7080 X	7052	-0-	-28	-0-	74	1	4640	2	N	43		110
05	7316 X	6709	-0-	-607	-0-	47	9						
						39	1	2734	2	N	158	193 1	1 8
						174	9						74
						80	1	6883	2	N	81	1 8	154
						89	9						
						80	1	6572	2	N	52	170 1	2 8
						57	9						34

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 -	9608
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	85	1	8237	2	N	77	187 1	15 8
01	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	85	9						74
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	77	1	7729	2	N	106	8 8	172
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	117	9						
04	4020 X	3972	-0-	-48	-0-	85	1	5831	2	N	93	187 1	4 8
05	4154 X	3600	-0-	-554	-0-	102	9						74
						85	1	4056	2	N	40		114
						44	9						
						79	1	3779	2	N	104	183 1	35
						114	9						
						77	1	3501	2	N	20		55
						22	9						

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 -	9354
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	67	1	4167	2	N	38	8 8	96
01	2759 X	2014	-0-	-745	-0-	42	9						
02	2492 X	1649	-0-	-843	-0-	49	1	1965	2	N	-0-		96
03	4278 X	935	-0-	-3343	-0-	54	1	1595	2	N	-0-		96
04	4140 X	908	-0-	-3232	-0-	26	1	902	2	N	6		102
05	4278 X	1078	-0-	-3200	-0-	7	9						
						24	1	867	2	N	15		117
						17	9						
						26	1	1052	2	N	-0-		117

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY			//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"			WELL #:		12	RRCID -> 234715			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		4712 X	4355	-0-	-357	-0-	80	1	4166	2	N	99	187	1	64
							109	9							
01		4650 X	4527	-0-	-123	-0-	80	1	4217	2	N	209	189	1	84
							230	9							
02		4200 X	3841	-0-	-359	-0-	80	1	3671	2	N	82			166
							90	9							
03		4650 X	4409	-0-	-241	-0-	80	1	4224	2	N	95	175	1	86
							105	9							
04		4380 X	4258	-0-	-122	-0-	80	1	4104	2	N	67			153
							74	9							
05		4526 X	4121	-0-	-405	-0-	80	1	3916	2	N	114	170	1	97
							125	9							

BROTHERS "A"			WELL #:		13	RRCID -> 234716			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031			
12		9083 X	7139	-0-	-1944	-0-	75	1	6896	2	N	153	3	8	197
							168	9							
01		8556 X	7151	-0-	-1405	-0-	75	1	7039	2	N	34	182	1	49
							37	9							
02		8176 X	6472	-0-	-1704	-0-	71	1	6348	2	N	48			97
							53	9							
03		9052 X	5272	-0-	-3780	-0-	65	1	5060	2	N	134	182	1	49
							147	9							
04		8760 X	7489	-0-	-1271	-0-	80	1	7337	2	N	65	7	8	107
							72	9							
*05		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	80	1	9775	2	N	89			196
							98	9							

BROTHERS			WELL #:		17	RRCID -> 236235			COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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			
12		9052 X	4486	-0-	-4566	-0-	90	1	4344	2	N	47	184	1	3 8 54
							52	9							
01		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	75	1	6883	2	N	-0-			54
02		8092 X	3655	-0-	-4437	-0-	77	1	3578	2	N	-0-			54
03		8959 X	5031	-0-	-3928	-0-	90	1	4845	2	N	87			141
							96	9							
04		8670 X	6283	-0-	-2387	-0-	90	1	6168	2	N	23			164
							25	9							
05		6944 X	6087	-0-	-857	-0-	90	1	5967	2	N	27			191
							30	9							

BROTHERS "A"			WELL #:		14	RRCID -> 240628			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244			
12		2790 X	1969	-0-	-821	-0-	1956	2	13	9	N	12			67
01		3255 X	1196	-0-	-2059	-0-	1185	2	11	9	N	10			77
02		2940 X	1413	-0-	-1527	-0-	1405	2	8	9	N	7			84
03		3255 X	1660	-0-	-1595	-0-	1657	2	3	9	N	3	1	8	86
04		1920 X	1148	-0-	-772	-0-	1147	2	1	9	N	1			87
05		1984 X	1402	-0-	-582	-0-	1263	2	139	9	N	126	186	1	27

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		14849 X	13235	-0-	-1614	-0-	90 1	12968 2	N	161	2 8		385
							177 9						
01		14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	78 1	6405 2	N	28	192 1		221
							31 9						
02		13328 X	6474	-0-	-6854	-0-	90 1	6365 2	N	17			238
							19 9						
03		14756 X	8643	-0-	-6113	-0-	75 1	8537 2	N	28	189 1		77
							31 9						
04		12810 X	14568	-0-	1758	-0-	90 1	14259 2	N	199	190 1		86
							219 9						
05		13237 X	12461	-0-	-776	-0-	81 1	12281 2	N	90			176
							99 9						
MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
12		21855 X	16892	-0-	-4963	-0-	16586 2	306 9	N	278	187 1		315
							15232 2	234 9	N	213	386 1	3 8	139
01		19716 X	15466	-0-	-4250	-0-	13744 2	301 9	N	274	187 1		226
							16087 2	226 9	N	205	191 1		240
02		17192 X	14045	-0-	-3147	-0-	14351 2	193 9	N	175	192 1		223
							12828 2	195 9	N	177	179 1		221
03		18910 X	16313	-0-	-2597	-0-							
04		17460 X	14544	-0-	-2916	-0-							
05		16895 X	13023	-0-	-3872	-0-							
RUSSELL				WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
12		24273 X	14432	-0-	-9841	-0-	14243 2	189 9	N	172	193 1	4 8	147
							10452 2	94 9	N	85			232
01		16337 X	10546	-0-	-5791	-0-	8738 2	4 9	N	4			236
							9254 2	3 9	N	3	3 8		236
02		14112 X	8742	-0-	-5370	-0-	8854 2		N	-0-			236
							9644 2	162 9	N	147	184 1		199
03		15438 X	9257	-0-	-6181	-0-							
04		14940 X	8854	-0-	-6086	-0-							
05		14446 X	9806	-0-	-4640	-0-							
RUSSELL				WELL #:	13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379
12		37231 X	26958	-0-	-10273	-0-	90 1	26584 2	N	258	184 1	5 8	193
							284 9						
01		34658 X	26635	-0-	-8023	-0-	81 1	26355 2	N	181	192 1	2 8	180
							199 9						
02		31304 X	23309	-0-	-7995	-0-	77 1	23087 2	N	132			312
							145 9						
03		34658 X	28635	-0-	-6023	-0-	90 1	28288 2	N	234	379 1	1 8	166
							257 9						
04		29250 X	30144	-0-	894	-0-	90 1	29860 2	N	176			342
							194 9						
*05		32710 X	32710	-0-	-0-	-0-	90 1	32315 2	N	277	396 1		223
							305 9						
BUCKSHOT (4950)				12961 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN			
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648									
ROBB -B-				WELL #:	1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
									N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
									N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
									N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
									N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
									N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP //CONT.// 414648
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M 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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

12	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					75
01	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					75
02	224 #	16	-0-	-208	-0-	16	2			N	-0-					75
03	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					75
04	210 #	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					75
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75

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

12	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					75
01	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					75
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					75
03	496 #	124	-0-	-372	-0-	124	2			Y	-0-					75
04	DLQ G-10	409	-0-	409	-0-	409	2			Y	-0-					75
05	DLQ G-10	370	-0-	370	-0-	779	370	2		Y	-0-					75

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

12	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					94
01	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					94
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					94
03	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					94
04	DLQ G-10	321	-0-	321	-0-	321	321	2		Y	-0-					94
05	DLQ G-10	531	-0-	531	-0-	852	531	2		Y	-0-					94

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

12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					141
01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					141
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					141
03	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					141
04	DLQ G-10	342	-0-	342	-0-	342	342	2		Y	-0-					141
05	DLQ G-10	500	-0-	500	-0-	842	500	2		Y	-0-					141

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909								
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-	95
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-	95
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	95
03	434 #	121	-0-	-313	-0-	121	2			Y	-0-	95
04	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-	95
05	DLQ G-10	361	-0-	361	761	361	2			Y	-0-	95

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 4899 - 4940	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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	
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	89
01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	89
02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	89
03	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	89
04	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	89
*05	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	89

CABBINESS YATES SSC, INC.		14430 500		810842	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TERRY		
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 - 3253	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		16580 333		617544	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GAINES		
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 2938 - 3225	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
OASIS OPERATING, INC.		617470													
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416					
M	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
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				48
01	558 N	73	-0-	-485	-0-	73	2			N	-0-				48
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275	2			N	-0-				48
03	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-				48
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				48
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582					
12	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	386	1	756	3	N	-0-				30
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	566	1	827	3	N	-0-				30
02	1120 N	786	-0-	-334	-0-	786	3			N	-0-				30
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-				30
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY							
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013													
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096					
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1433	2	1	9	N	1				61
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1330	2	1	9	N	1				62
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1				63
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1404	2	153	9	N	139	168	1		34
04	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1237	2	1	9	N	1				35
*05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1				36

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855								
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386	
M	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
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164							
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
12	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-		-0-
*05	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612 2	N	-0-		-0-

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659 2	N	-0-		-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666 2	N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-			-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-			-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
05	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2	N	-0-			-0-

RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514				
12	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	25	1	1067	2	N	-0-	-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1223	2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1196	-0-	-540	-0-	25	1	1171	2	N	-0-	-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	25	1	1477	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	25	1	1106	2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	25	1	1123	2	N	-0-	-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	25	1	3052	2	N	-0-	-0-
01	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	25	1	2153	2	N	-0-	-0-
02	2576 X	2042	-0-	-534	-0-	25	1	2017	2	N	-0-	-0-
03	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	25	1	2126	2	N	-0-	-0-
04	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	25	1	1993	2	N	-0-	-0-
*05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	25	1	2441	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			125
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			139
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			168
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	173	1	56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3079	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255													
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3073				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3073				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2984 - 3052				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2986 - 3056				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2980 - 3055				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045								
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		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	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		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	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072	
M	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	* EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SNOW OIL & GAS INC.				798635				CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3		N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	4		34
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	15		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		72
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		75

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793				CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES, JOHN S.				2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491	
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506	
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	532 2	N	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343 2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445	
12	403	N	240	-0-	-163	-0-	240 2	N	-0-			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506	
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		31 N		2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-
01		298 N		298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-
02		172 N		172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
03		1121 N		1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-
04		1071 N		1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
*05		809 N		809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		1 N		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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												
12		12 N		3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-	-0-
01		80 N		80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
02		168 N		17	-0-	-151	-0-	17	2	N	-0-	-0-
03		377 N		377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
04		201 N		201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
*05		201 N		201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
12		724 N		724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-
01		829 N		829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-
02		883 N		883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-
03		1175 N		1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-	-0-
04		1142 N		1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-	-0-
*05		1179 N		1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
12		1 N		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01		8 N		-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)																
CASE OIL																
RYAN, CLAYTON																
44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																
139105																
WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

BROWNING, B. J.																
WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384																
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.																
OPAL																
767543																
WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30				

SSC, INC.																
SHOTTS																
810842																
WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415																
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163				
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163				

JONES, E. V.																
WELL #: 1 RRCID -> 097596 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530																
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62				
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62				

JUNIPER																
COOPER OIL & GAS, LLC																
MASTERSON																
47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING																
175118																
WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340																
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7				
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7				
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7				
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7				

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301				
12		465 N	344	-0-	-121	-0-	272 1	71 3		N	1			25
01		527 N	381	-0-	-146	-0-	101 1	279 2		N	1			26
02		420 N	382	-0-	-38	-0-	79 1	303 3		N	-0-			26
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 2	1 9		N	1			27
04		360 N	399	-0-	39	-0-	74 1	321 2		N	4	25 1		6
*05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	108 1	366 3		N	2			8
		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301				
		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443				
12		589 N	488	-0-	-101	-0-	385 1	101 3		N	2			31
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	189 1	523 3		N	1			32
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	187 1	720 3		N	1			33
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122 2	1 9		N	1			34
04		690 N	1049	-0-	359	-0-	195 1	848 2		N	5	31 1		8
*05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	252 1	852 3		N	3			11
		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443				
		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460				
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	50 1	13 3		N	1			6
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	14 1	38 3		N	-0-			6
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	6 1	22 3		N	-0-			6
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			6
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	8 1	33 2		N	1	6 1		1
*05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	18 1	61 3		N	-0-			1
		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERSON, R. S.		700976 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985				TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394				
12		1209 N	5	-0-	-1204	-0-	4 1	1 3		N	-0-			150
01		899 N	1	-0-	-898	-0-	1 3			N	-0-			150
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			150
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			150
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			150
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	290 1	58 3	N	-0-		62
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	232 1	268 3	N	-0-		62
02		224 N	51	-0-	-173	-0-	51 3		N	-0-		62
03		341 N	32	-0-	-309	-0-	32 3		N	-0-		62
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		62
05		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1116 N	959	-0-	-157	-0-	758 1	198 3	N	3		40
							3 9					
01		1271 N	498	-0-	-773	-0-	132 1	365 3	N	1		41
							1 9					
02		1428 N	585	-0-	-843	-0-	120 1	464 3	N	1		42
							1 9					
03		961 N	42	-0-	-919	-0-	40 2	2 9	N	2		44
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	6	39 1	11
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	3		14

MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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											
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928				
12	3100 N	12605	-0-	9505	9505	9991	1	2610	3	N	4	51
01	3100 N	983	-0-	-2117	7388	261	1	720	3	N	2	53
02	2800 N	1128	-0-	-1672	5716	232	1	895	3	N	1	54
03	6937 X	1221	-0-	-5716	-0-	1219	2	2	9	N	2	56
04	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	233	1	1012	2	N	9	14
05	2604 X	1441	-0-	-1163	-0-	328	1	1109	3	N	4	18

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900				
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	1971	1	515	3	N	2	34
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	459	1	1266	3	N	1	35
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	398	1	1536	3	N	1	36
03	2480 N	1767	-0-	-713	-0-	1765	2	2	9	N	2	38
04	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	311	1	1354	2	N	6	10
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	426	1	1441	3	N	3	13

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A				
MASTERSON, R. B.		WELL #: 20										
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	5
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-	5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	5
05	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				
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	3	N	-0-	51
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28	1	33	3	N	-0-	51
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-	51
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	51
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		155 N	148	-0-	-7	-0-	123 1	25 3	N	-0-		12
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	53 1	61 3	N	-0-		12
02		112 N	11	-0-	-101	-0-	11 3		N	-0-		12
03		155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3		N	-0-		12
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		12
05		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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	32 1	37 3	N	-0-		19
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		19
05		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
12		899 N	583	-0-	-316	-0-	583 3		N	-0-	53 0	126
01		558 N	219	-0-	-339	-0-	219 3		N	-0-		126
02		1652 N	828	-0-	-824	-0-	828 3		N	-0-		126
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		126
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-		126
*05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-		126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
12		1984 X	805	-0-	-1179	-0-	805 3		N	-0-	47 0	93
01		1984 X	878	-0-	-1106	-0-	878 3		N	-0-		93
02		1148 X	390	-0-	-758	-0-	390 3		N	-0-		93
03		1271 X	776	-0-	-495	-0-	776 3		N	-0-		93
04		1230 X	718	-0-	-512	-0-	718 3		N	-0-		93
*05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		93

WILD HORSE ENERGY				923282								
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		8
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		8
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		8
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		8
*04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		8
05		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-		8

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: COCHRAN	
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631								
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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										
12	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	1	N	-0-	-0-
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1	N	-0-	-0-
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	1	N	-0-	-0-
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1	N	-0-	-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	1	N	-0-	-0-
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758										
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	132
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	132
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	132
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	132
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	132
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	132
C & S OPERATING 121055										
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225

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

12		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964			
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		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			
12		217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-			65
01		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			65
02		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			65
03		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			65
04		240 #	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-			65
05		341 #	116	-0-	-225	-0-	116	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			
12		230 R	77	-0-	-153	-0-	31	1	46	9	Y	42	102	1	55
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	45			100
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	9	Y	36			136
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47	111	1	72
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49			121
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47			168

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		995 R	286	-0-	-709	-0-	286 2			Y	-0-			-0-
01		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2			Y	-0-			-0-
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2			Y	-0-			-0-
03		403 #	217	-0-	-186	-0-	217 2			Y	-0-			-0-
04		300 #	179	-0-	-121	-0-	179 2			Y	-0-			-0-
*05		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				
12		720 R	164	-0-	-556	-0-	154 2	10 9	Y	9				226
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	208 2	21 9	Y	19	112 1			133
02		301 R	301	-0-	-0-	-0-	269 2	32 9	Y	29				162
03		306 R	306	-0-	-0-	-0-	286 2	20 9	Y	18				180
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	260 2	48 9	Y	44				224
05		341 #	155	-0-	-186	-0-	134 2	21 9	Y	19	113 1			130

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840				
12		361 R	83	-0-	-278	-0-	77 2	6 9	Y	5				110
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	104 2	10 9	Y	9	55 1			64
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	134 2	15 9	Y	14				78
03		153 R	153	-0-	-0-	-0-	143 2	10 9	Y	9				87
04		154 R	154	-0-	-0-	-0-	130 2	24 9	Y	22				109
*05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	67 2	10 9	Y	9	55 1			63

PERKINS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847				
12		247 R	84	-0-	-163	-0-	63 1	21 9	Y	19	62 1			35
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	52 1	23 9	Y	21				56
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	49 1	18 9	Y	16				72
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	64 1	15 9	Y	14	58 1			28
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	89 2	15 9	Y	14				42
*05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	188 2	18 9	Y	16				58

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A				
12		93 R	31	-0-	-62	-0-	31 1		Y	-0-				-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-				-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-				-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-				-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-				-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-				-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A				
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 31												
12		93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3		Y	-0-				14
01		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 1		Y	-0-				14
02		84 #	52	-0-	-32	-0-	52 1		Y	-0-				14
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 1		Y	-0-				14
04	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36 1		Y	-0-				14
05	DLQ	G-10	42	-0-	42	78	42 1		Y	-0-				14

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900			
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3				Y	-0-			1
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	1				Y	-0-			1
02	84 #	39	-0-	-45	-0-	39	1				Y	-0-			1
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	1				Y	-0-			1
04	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	1				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	32	-0-	32	81	32	1				Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A			
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3				Y	-0-			105
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	1				Y	-0-			105
02	112 #	65	-0-	-47	-0-	65	1				Y	-0-			105
03	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	1				Y	-0-			105
04	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	1				Y	-0-			105
05	DLQ G-10	12	-0-	12	50	12	1				Y	-0-			105

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3				N	-0-			130
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3				N	-0-			130
02	504 #	315	-0-	-189	-0-	315	3				N	-0-			130
03	558 #	114	-0-	-444	-0-	114	3				N	-0-			130
04	510 #	378	-0-	-132	-0-	378	3				N	-0-			130
05	527 #	47	-0-	-480	-0-	47	3				N	-0-			130

KALA OIL COMPANY RUCKER		450240		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A		RRCID -> 055136		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 4873		PERF. 4743 - 4834			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M.B.J. OPERATING				518210											
MASTEN, F. O.		WELL #:		2		RRCID -> 059631		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 5115		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472

MASTEN, F. O.		WELL #:		1		RRCID -> 062257		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 5020		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580											
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2		RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 4870 - 4889			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWARD ENERGY II, LLC				819609											
MASTEN -J-		WELL #:		4		RRCID -> 020508		COMPL. DATE 09/05/1953		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 4800 - 4875			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-				44
05	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	2	2	1	2	N	-0-				44

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 STEWARD ENERGY II, LLC //CONT.// 819609
 MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SLAUGHTER "22" WELL #: 1 RRCID -> 116694 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370										
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
MARTY-WRIGHT														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	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							
WRIGHT, MARTY		WELL #:	24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4781 - 4799
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 #	566	-0-	-116	-0-	549 3	17 9	N	15			180
01	701 R	701	-0-	-0-	-0-	689 3	12 9	N	11			191
02	616 #	602	-0-	-14	-0-	596 3	6 9	N	5			196
03	682 #	608	-0-	-74	-0-	608 3		N	-0-	154 1		42
04	690 #	550	-0-	-140	-0-	550 3		N	-0-			42
05	713 #	618	-0-	-95	-0-	618 3		N	-0-			42

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282												
MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN												
MONCRIEF, W. A., JR. 575000												
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	BALANCE	
12		3534 #	2172	-0-	-1362	-0-	55	1	2109	2	Y	7	105
							8	9					
01		3627 #	1945	-0-	-1682	-0-	32	1	1907	2	Y	5	110
							6	9					
02		3276 #	2032	-0-	-1244	-0-	43	1	1981	2	Y	7	117
							8	9					
03		3627 #	2099	-0-	-1528	-0-	34	1	2065	2	Y	-0-	117
04		3420 #	3286	-0-	-134	-0-	55	1	3230	2	Y	1	118
							1	9					
*05		2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	53	1	2742	2	Y	-0-	118

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071								
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		HENRY "5"		WELL #: 1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016																

FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		319
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28		347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	169 1	190
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28		218
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	171 1	78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		78

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	- 3012							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON				WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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														
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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						
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CREED OPERATING CO., LLC			188555								
GIBSON, J.J.		WELL #:	1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	380	-0-	-488	-0-	380 3	N	-0-			43
01	1023 N	561	-0-	-462	-0-	561 3	N	-0-			43
02	924 N	745	-0-	-179	-0-	745 3	N	-0-			43
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-			43
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-			43
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC			631462								
GIBSON, J. J.		WELL #:	4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17											

GIBSON, J. J.		WELL #:	2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017 - PLUGGED 12/06/17											

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976								
MASTERSON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
12	DLQ G-10	114	-0-	114	199	20 1	94 3	Y	-0-		-0-
01	244 N	45	-0-	-199	-0-	10 1	35 3	Y	-0-		-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-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
12	DLQ G-10	520	-0-	520	918	176 1	344 3	Y	-0-		-0-
01	1169 N	251	-0-	-918	-0-	102 1	149 3	Y	-0-		-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-		-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	6 1	10 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	142	51 1	75 3	Y	-0-		-0-
*02	142 N	-0-	-0-	-142	-0-			Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
12	DLQ G-10	272	-0-	272	519	92 1	180 3	Y	-0-		-0-
01	595 N	76	-0-	-519	-0-	31 1	45 3	Y	-0-		-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 -	5934
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	511	-0-	511	988	173	1	338	3	Y	-0-		-0-
01	1119 N	131	-0-	-988	-0-	53	1	78	3	Y	-0-		-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		-0-
03	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	3			Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	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
12	DLQ G-10	41	-0-	41	139	14	1	27	3	Y	-0-		-0-
01	149 N	10	-0-	-139	-0-	4	1	6	3	Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	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
12	DLQ G-10	76	-0-	76	167	25	1	51	3	Y	-0-		-0-
01	308 N	141	-0-	-167	-0-	57	1	84	3	Y	-0-		-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	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
12	DLQ G-10	518	-0-	518	1138	175	1	343	3	Y	-0-		-0-
01	1522 N	384	-0-	-1138	-0-	156	1	228	3	Y	-0-		-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-		-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	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
12	15712 X	603	-0-	-15109	-0-	603	2			N	-0-		94
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-		94
02	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-		94
03	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-		94
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-		94
*05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	37 1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	DLQ	G-10	54	-0-	54	95	33	1	21	9	Y	19	19	1			132							
01		181 N	86	-0-	-95	-0-	68	1	18	3	Y	-0-					132							
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					132							
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					132							
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					132							
05		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	
12	DLQ	G-10	817	-0-	817	1652	651	1	166	9	Y	151	151	1			17							
01		2400 N	855	-0-	-1545	107	678	1	177	3	Y	-0-					17							
*02		599 N	492	-0-	-107	-0-	492	3			Y	-0-					17							
03		806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3			Y	-0-					17							
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					17							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.													806470											
TAYLOR													WELL #:		1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154	
12		1302 N	586	-0-	-716	-0-	586	2			N	-0-					-0-							
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-							
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-							
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-							
*04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-							
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-							

PRUDENCE, N. (CANYON)													73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY													339493											
MASTERTSON PN													WELL #:		5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4425 - 4432	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

MASTERTSON PN													WELL #:		6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 4609		PERF. 3925 - 4290	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)												
GUNN OIL COMPANY												
RUSSELL												
76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
339493												
WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
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	
12	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	39 1	1416 2	N	130		173	
						143 9						
01	3689 X	2425	-0-	-1264	-0-	35 1	2337 2	N	48	188 1	33	
						53 9						
02	3332 X	1814	-0-	-1518	-0-	19 1	1357 2	N	398	181 1	250	
						438 9						
03	3689 X	2174	-0-	-1515	-0-	32 1	2139 2	N	3	198 1	55	
						3 9						
04	2970 X	1801	-0-	-1169	-0-	21 1	1564 2	N	196	1 8	250	
						216 9						
05	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	38 1	1962 2	N	-0-	197 1	53	

RUSSELL												
WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROTHERS												
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	70 1	2300 2	N	-0-		30	
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	63 1	2131 2	N	-0-		30	
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	65 1	1994 2	N	-0-		30	
03	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	70 1	2223 2	N	-0-		30	
04	2130 N	2349	-0-	219	-0-	70 1	2279 2	N	-0-		30	
*05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	70 1	2507 2	N	-0-		30	

PETEX												
WINDFOHR, A.B. 10												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
12	2666 X	2018	-0-	-648	-0-	2015 2	3 9	Y	3		41	
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3178 2	26 9	Y	24		65	
02	2212 X	1786	-0-	-426	-0-	1778 2	8 9	Y	7		72	
03	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	1763 2	13 9	Y	12	41 1	43	
04	3090 X	1577	-0-	-1513	-0-	1571 2	6 9	Y	5		48	
05	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	1983 2		Y	-0-		48	

WINDFOHR, A.B. 10												
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
12	682 X	658	-0-	-24	-0-	658 2		Y	-0-		-0-	
01	682 X	635	-0-	-47	-0-	635 2		Y	-0-		-0-	
02	616 X	548	-0-	-68	-0-	548 2		Y	-0-		-0-	
03	682 X	583	-0-	-99	-0-	583 2		Y	-0-		-0-	
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	661	-0-	661	661	661 2		Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10												
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-		-0-	
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-		-0-	
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	702 2		Y	-0-		-0-	
03	3100 N	6638	-0-	3538	3538	6638 2		Y	-0-		-0-	
04	3000 N	792	-0-	-2208	1330	792 2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	769	-0-	769	2099	769 2		Y	-0-		-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE						
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520	-	8046		
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-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		
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	Y	20	20	1			16
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	Y	39					55
02	476 N	267	-0-	-209	-0-	255	2	12	9	Y	11	40	1			26
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	473	2	18	9	Y	16					42
04	930 N	521	-0-	-409	-0-	499	2	22	9	Y	20	40	1			22
05	DLQ G-10	471	-0-	471	471	459	2	12	9	Y	11	17	1			16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982	-	8179		
12	3224 X	2239	-0-	-985	-0-	2191	2	48	9	Y	44	67	1			53
01	3224 X	2592	-0-	-632	-0-	2475	2	117	9	Y	106					159
02	2912 X	2126	-0-	-786	-0-	2031	2	95	9	Y	86	146	1			99
03	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	2093	2	79	9	Y	72					171
04	2520 X	2122	-0-	-398	-0-	2034	2	88	9	Y	80	162	1			89
05	DLQ G-10	2600	-0-	2600	2600	2533	2	67	9	Y	61	78	1			72

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405	-	7792		
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	833	2	1	9	Y	1					119
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	940	2	3	9	Y	3	62	1			60
02	1092 N	974	-0-	-118	-0-	965	2	9	9	Y	8					68
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	923	2	56	9	Y	51					119
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	2			Y	-0-	64	1			55
05	DLQ G-10	987	-0-	987	987	970	2	17	9	Y	15					70

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998										TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828	-	7916		
12	1643 N	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			Y	-0-					9
01	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			Y	-0-	4	1			5
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1347	2			Y	-0-					5
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2					7
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	3	1			4
05	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	1510	2	1	9	Y	1					5

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484	-	8025		
12	837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	899 X	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	840 X	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	930 X	663	-0-	-267	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	900 X	792	-0-	-108	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998										TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516	-	8013		
12	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	187	-0-	-619	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	1005	2			Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-			-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
05	775 N	266	-0-	-509	-0-	266 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	335 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
12	2449 N	2034	-0-	-415	-0-	2031 2	3 9	Y	3			239
01	2573 N	2027	-0-	-546	-0-	2019 2	8 9	Y	7	123 1		123
02	2352 N	1864	-0-	-488	-0-	1847 2	17 9	Y	15			138
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1672 2	102 9	Y	93			231
04	1950 N	1736	-0-	-214	-0-	1735 2	1 9	Y	1	121 1	1 5	110
05	DLQ G-10	1854	-0-	1854	-0-	1821 2	33 9	Y	30			140

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1214 2		Y	-0-			-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1290	-0-	1290	-0-	1290 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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												
12	3937 X	2745	-0-	-1192	-0-	2739 2	6 9	Y	5			70
01	3937 X	3285	-0-	-652	-0-	3259 2	26 9	Y	24			94
02	3556 X	2342	-0-	-1214	-0-	2332 2	10 9	Y	9			103
03	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2677 2	19 9	Y	17	61 1		59
04	3300 X	2474	-0-	-826	-0-	2466 2	8 9	Y	7			66
05	DLQ G-10	2913	-0-	2913	-0-	2913 2		Y	-0-			66

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	799 2		Y	-0-			-0-
02	980 N	758	-0-	-222	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	842	-0-	842	-0-	842 2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646		
M	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
12	682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2	Y	-0-	-0-	
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2	Y	-0-	-0-	
02	784 N	550	-0-	-234	-0-	550 2	Y	-0-	-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-	-0-	
04	660 N	80	-0-	-580	-0-	80 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 2	Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780		
12	1922 N	903	-0-	-1019	-0-	903 2	Y	-0-	-0-	
01	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395 2	Y	-0-	-0-	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-	-0-	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-	-0-	
04	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	1335 2	Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074		
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	Y	-0-	-0-	
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	Y	-0-	-0-	
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	Y	-0-	-0-	
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	Y	-0-	-0-	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	871	-0-	871	871	871 2	Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856		
12	4340 X	2772	-0-	-1568	-0-	2766 2	6 9 Y	5	72	
01	4340 X	3331	-0-	-1009	-0-	3305 2	26 9 Y	24	96	
02	4284 X	2749	-0-	-1535	-0-	2737 2	12 9 Y	11	107	
03	4743 X	947	-0-	-3796	-0-	940 2	7 9 Y	6	57	
04	4590 X	1783	-0-	-2807	-0-	1777 2	6 9 Y	5	62	
05	DLQ G-10	2113	-0-	2113	2113	2113 2	Y	-0-	62	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236		
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	Y	-0-	-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-	-0-	
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 2	Y	-0-	-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-	-0-	
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308 2	Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572		
12	1736 N	908	-0-	-828	-0-	906 2	2 9 Y	2	34	
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1877 2	15 9 Y	14	48	
02	1736 N	1310	-0-	-426	-0-	1304 2	6 9 Y	5	53	
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225 2	9 9 Y	8	30	
04	1830 N	1339	-0-	-491	-0-	1335 2	4 9 Y	4	34	
05	DLQ G-10	1433	-0-	1433	1433	1433 2	Y	-0-	34	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216		
12	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	2339 2	53 9 Y	48	60	
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3288 2	155 9 Y	141	201	
02	2800 X	2315	-0-	-485	-0-	2213 2	102 9 Y	93	118	
03	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2027 2	77 9 Y	70	188	
04	3000 X	2619	-0-	-381	-0-	2510 2	109 9 Y	99	102	
05	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	2792 2	75 9 Y	68	83	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE							
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747	-	8684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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			
12		589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01		682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	4676	-0-	1876	1876	4676	2			Y	-0-					-0-
03		2392 N	516	-0-	-1876	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	2			Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535	-	7597			
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02		1400 N	499	-0-	-901	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	746	-0-	746	746	746	2			Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930	-	8360			
12		3596 X	56	-0-	-3540	-0-	55	2	1	9	Y	1	27	1			21
01		3596 X	4	-0-	-3592	-0-	4	2			Y	-0-					21
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968	-	7932			
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					142
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					142
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					142
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					142
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					142
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					142
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GAINES							
CITATION OIL & GAS CORP. 154235																	
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855	-	3087			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018 - P/A 01/15/18											

N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2018 - PLUGGED 01/23/18											

N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122														
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100							
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-		-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-		-0-
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-		-0-
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3	N	-0-		-0-
04	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-		-0-
*05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.				630591							
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
12	3100 N	1540	-0-	-1560	6975	1540	3	N	-0-		-0-
01	8579 X	1604	-0-	-6975	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
02	1820 X	1334	-0-	-486	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
03	2015 X	1250	-0-	-765	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
04	1560 X	1251	-0-	-309	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
05	1612 X	1260	-0-	-352	-0-	1260	3	N	-0-		-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-
05	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1444	3	N	-0-		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
*05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380		
12	2945 X	622	-0-	-2323	-0-	622	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3	N	-0-			-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3	N	-0-			-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
*05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3	N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3210 - 3278		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 3199 - 3329		
12	2852 X	2251	-0-	-601	-0-	2251	3	N	-0-			-0-
01	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530	3	N	-0-			-0-
02	2184 N	1882	-0-	-302	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
03	2263 N	1245	-0-	-1018	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198		
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
01	744 N	397	-0-	-347	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	3	N	-0-			-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	638	3	N	-0-			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307		
12	3224 X	1253	-0-	-1971	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	1686	-0-	-1569	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	1539	-0-	-1401	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	1060	-0-	-2009	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
04	1890 X	157	-0-	-1733	-0-	157	3	N	-0-			-0-
*05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-			-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-			-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-		78 3		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-			-0-
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379					
12	2325 X	1	-0-	-2324	-0-		1 3		N	-0-			-0-
01	2325 X	1	-0-	-2324	-0-		1 3		N	-0-			-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327					
12	3100 N	3239	-0-	139	496		3239 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2623	-0-	-477	19		2623 3		N	-0-			-0-
02	2492 X	2173	-0-	-319	-0-		2173 3		N	-0-			-0-
03	2759 X	1027	-0-	-1732	-0-		1027 3		N	-0-			-0-
04	2670 X	2658	-0-	-12	-0-		2658 3		N	-0-			-0-
05	2759 X	2194	-0-	-565	-0-		2194 3		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 3		N	-0-			-0-
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 3		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290					
12	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-		8818 3		N	-0-			-0-
01	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-		20672 3		N	-0-			-0-
02	2800 X	1628	-0-	-1172	-0-		1628 3		N	-0-			-0-
03	3100 X	1054	-0-	-2046	-0-		1054 3		N	-0-			-0-
04	3000 X	1	-0-	-2999	-0-		1 3		N	-0-			-0-
05	3100 X	708	-0-	-2392	-0-		708 3		N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393					
12	2077 X	1420	-0-	-657	-0-		1420 3		N	-0-			-0-
01	2077 X	1471	-0-	-606	-0-		1471 3		N	-0-			-0-
02	1876 X	226	-0-	-1650	-0-		226 3		N	-0-			-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1055	-0-	-1146	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
04	2340 N	2061	-0-	-279	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
*05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
*05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
01	961 N	373	-0-	-588	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-			-0-
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	202 3		N	-0-			-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-			-0-

T. S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	427	-0-	427	1410	427 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	207	-0-	207	1617	207 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	1695	78 3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1695			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP				630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 617	RRCID -> 158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865	- 5020
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

SLAUGHTER (SAN ANDRES) 83991 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOCKLEY
D C OIL COMPANY, INC. 196082
DEAN, C. S. WELL #: 2201 RRCID -> 141692 COMPL. DATE 01/12/1986 TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	94	-0-	94	247	17	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	271 N	24	-0-	-247	-0-	5	1	19	3	Y	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8184 X	7918	-0-	-266	-0-	7918	3			N	-0-			-0-
01	7657 X	7364	-0-	-293	-0-	7364	3			N	-0-			-0-
02	7056 X	7055	-0-	-1	-0-	7055	3			N	-0-			-0-
03	7905 X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3			N	-0-			-0-
04	7650 X	7278	-0-	-372	-0-	7278	3			N	-0-			-0-
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45			145
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	3	22	9	N	20			165
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	327	3	21	9	N	19			184
04	600 N	240	-0-	-360	-0-	223	3	17	9	N	15			199
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
RMB OPERATING LLC		714207														
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG D ENERGY COMPANY		069344														
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976														
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232								
12	DLQ G-10	602	-0-	602	1321	204	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	1705 N	384	-0-	-1321	-0-	156	1	228	3	Y	-0-					-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	ALLOW	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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101

GUNN OIL COMPANY 339493
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206782 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					203
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					203
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					203
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					203
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					203
*05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	292	-0-	-1940	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1099	-0-	-973	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1524	-0-	-460	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY							
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870													
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909													
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907					
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7				104
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2				106
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2				108
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5				113
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				113
*05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	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					
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2	2	N	-0-				77
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				77
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-				77
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				77
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				77
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336						
12	12741 X	11236	-0-	-1505	-0-	10805	2	431	9	N	392	386	1	6	8	310
01	12741 X	10766	-0-	-1975	-0-	10604	2	162	9	N	147	187	1			270
02	11508 X	10304	-0-	-1204	-0-	10187	2	117	9	N	106	184	1	4	8	188
03	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	10849	2	89	9	N	81	188	1			81
04	11280 X	10763	-0-	-517	-0-	10532	2	231	9	N	210	1	8			290
05	11408 X	10973	-0-	-435	-0-	10809	2	164	9	N	149	362	1			77

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A						
12	4712 X	4290	-0-	-422	-0-	4290	2			N	-0-					89
01	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2			N	-0-					89
02	3920 X	3862	-0-	-58	-0-	3696	2	166	9	N	151	185	1	1	8	54
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4539	2	105	9	N	95	1	8			148
04	4200 X	4566	-0-	366	-0-	4566	2			N	-0-					148
*05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					148

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	N	11	3 8	196
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	423	2	41	9	N	37	193 1	40
02	532 N	345	-0-	-187	-0-	337	2	8	9	N	7		47
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	403	2	11	9	N	10		57
04	450 N	494	-0-	44	-0-	481	2	13	9	N	12		69
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10		79

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	12710 X	11059	-0-	-1651	-0-	10970	2	89	9	N	81		121
01	12865 X	11141	-0-	-1724	-0-	11094	2	47	9	N	43	3 8	161
02	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	12129	2	105	9	N	95	191 0	65
03	12865 X	12051	-0-	-814	-0-	12051	2			N	-0-		65
04	11940 X	11529	-0-	-411	-0-	11396	2	133	9	N	121		186
05	13547 X	11667	-0-	-1880	-0-	11667	2			N	-0-		186

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3534 X	315	-0-	-3219	-0-	7	1	305	2	N	3	3 8	72
01	3534 X	1349	-0-	-2185	-0-	24	1	1323	2	N	2	2 8	72
02	3192 X	975	-0-	-2217	-0-	30	1	945	2	N	-0-		72
03	1953 X	1258	-0-	-695	-0-	35	1	1223	2	N	-0-		72
04	1320 X	1406	-0-	86	-0-	35	1	1371	2	N	-0-		72
*05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	35	1	1833	2	N	-0-		72

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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 #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	288171 X	288171	-0-	-0-	-0-	287906	2	265	9	N	241	241	0	-0-
01	290611 X	290611	-0-	-0-	-0-	290264	2	347	9	N	315	263	0	-0-
02	265578 X	265578	-0-	-0-	-0-	265334	2	244	9	N	222	221	0	-0-
03	304299 X	304299	-0-	-0-	-0-	304037	2	262	9	N	238	238	0	-0-
04	272079 X	272079	-0-	-0-	-0-	271824	2	255	9	N	232	232	0	-0-
*05	189596 X	189596	-0-	-0-	-0-	189365	2	231	9	N	210	210	0	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000				TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765	
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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						
12	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	3	N	-0-			-0-					
01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3	N	-0-			-0-					
02	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	3	N	-0-			-0-					
03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	3	N	-0-			-0-					
04	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3	N	-0-			-0-					
*05	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	3	N	-0-			-0-					

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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		
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	78	1	6174	2	Y	291	333	1	45
						320	9							
01	6107 X	5629	-0-	-478	-0-	91	1	5246	2	Y	265	246	1	64
						292	9							
02	5880 X	5685	-0-	-195	-0-	83	1	5369	2	Y	212	214	1	62
						233	9							
03	6572 X	5688	-0-	-884	-0-	83	1	5403	2	Y	184	214	1	32
						202	9							
04	6360 X	5523	-0-	-837	-0-	84	1	5220	2	Y	199	202	1	29
						219	9							
05	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	86	1	5791	2	Y	307	253	1	83
						338	9							

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	41	1	3214	2	Y	129	148	1	20
						142	9							
01	3193 X	1416	-0-	-1777	-0-	23	1	1330	2	Y	57	63	1	14
						63	9							
02	2968 X	2266	-0-	-702	-0-	33	1	2141	2	Y	84	73	1	25
						92	9							
03	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	44	1	2872	2	Y	139	140	1	24
						153	9							
04	3300 X	2712	-0-	-588	-0-	41	1	2541	2	Y	118	125	1	17
						130	9							
05	3410 X	2901	-0-	-509	-0-	40	1	2725	2	Y	124	107	1	34
						136	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*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-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

07/17/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS