

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263													
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005				TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	60	-0-	-0-	-60		55		N	-0-	-0-
07	55 R	-0-	-0-	-55				N	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6			56 2	N	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-			198 2	N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-			255 2	N	-0-	-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-			363 2	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526		N	NO RPT	-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	133780	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 7064 - 7168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		2400 N	1635	-0-	-765	-0-	1627 2	8 9	N	7	95
07		2635 N	2403	-0-	-232	-0-	2159 2	244 9	N	222	316
08		2635 N	2536	-0-	-99	-0-	2313 2	223 9	N	203	157
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2252 2	202 9	N	184	339
10		2418 N	2223	-0-	-195	-0-	2222 2	1 9	N	1	158
11		2460 N	2176	-0-	-284	-0-	2140 2	36 9	N	33	188

MAJORS UNIT		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12257 - 12281	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		1740 N	1318	-0-	-422	-0-	48 1	1270 2	N	-0-	72
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	85 1	2056 2	N	-0-	72
08		2728 N	1596	-0-	-1132	-0-	85 1	1511 2	N	-0-	72
09		1320 N	1009	-0-	-311	-0-	85 1	924 2	N	-0-	72
10		2139 N	1555	-0-	-584	-0-	58 1	1322 2	N	159	231
*11		3000 N	3025	-0-	25	25	175 9	60 1	N	29	74
							32 9				

BROTHERS "A"		2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10651 - 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	13 1	7480 2	N	69	205
							76 9				
07		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	17 1	13248 2	N	122	143
							134 9				
08		13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	20 1	13078 2	N	218	175
							240 9				
09		14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	20 1	13831 2	N	148	143
							163 9				
10		13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	20 1	13808 2	N	141	96
							155 9				
*11		10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	19 1	10772 2	N	142	59
							156 9				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	565	-0-	-605	-0-	6	1	492	2	N	61	185	1	25
07	1550 N	565	-0-	-985	-0-	67	9	558	2	N	-0-			25
08	744 N	574	-0-	-170	-0-	7	1	568	2	N	-0-			25
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	N	-0-			25
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	7	1	199	2	N	204	204	1	25
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	224	9	710	2	N	388	368	1	45
						427	9							

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443		
06	960 N	416	-0-	-544	-0-	17	1	399	2	N	-0-			52
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	2	N	148			200
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	163	9	804	2	N	54	179	1	75
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	N	40			115
10	1333 N	990	-0-	-343	-0-	59	9	817	2	N	123	188	1	50
*11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	2	N	24			74
						135	9							
						62	1							
						26	9							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451		
06	1170 N	214	-0-	-956	-0-	3	1	211	2	N	-0-			143
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	2	N	-0-			143
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	767	2	N	48	125	1	64
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	53	9	929	2	N	-0-			64
10	713 N	514	-0-	-199	-0-	8	1	510	2	N	-0-			64
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	4	1	980	2	N	-0-			64
						8	1							

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940		
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			98
07	1209 N	648	-0-	-561	-0-	7	1	577	2	N	58			156
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64	9	1022	2	N	-0-			156
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	9	1	712	2	N	-0-			156
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	8	1	56			56			212
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	62	9				-0-			212

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010		
06	900 X	262	-0-	-638	-0-	1	1	261	2	N	-0-			51
07	1147 X	946	-0-	-201	-0-	8	1	938	2	N	-0-			51
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	17	1	2978	2	N	2	2	8	51
09	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	2	9	1385	2	N	-0-			51
10	961 X	636	-0-	-325	-0-	8	1	631	2	N	-0-			51
11	2910 X	1110	-0-	-1800	-0-	5	1	1102	2	N	-0-			51

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

M	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
06	1080 N	335	-0-	-745	-0-	22	1	313	2	N	-0-			147
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	2	N	-0-			147
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	16	1	1862	2	N	15	2	8	160
09	3000 N	3771	-0-	771	771	17	9	3694	2	N	20	1	8	179
10	2395 N	1624	-0-	-771	-0-	22	9	1569	2	N	-0-			179
11	1830 N	478	-0-	-1352	-0-	55	1	460	2	N	-0-			179
						18	1							

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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			37
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			37
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

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

06	8550 X	5062	-0-	-3488	-0-	57	1	4979	2	N	24			202
07	8649 X	8095	-0-	-554	-0-	26	9	7844	2	N	154	185	1	171
08	7967 X	7397	-0-	-570	-0-	82	1	7144	2	N	153	178	1	146
09	7050 X	6995	-0-	-55	-0-	169	9	6875	2	N	32			178
10	8091 X	7731	-0-	-360	-0-	85	1	7435	2	N	192	200	1	170
11	7830 X	7144	-0-	-686	-0-	168	9	7034	2	N	25			195
						85	1							
						35	9							
						211	9							
						82	1							
						28	9							

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

06	2190 N	903	-0-	-1287	-0-	36	1	867	2	N	-0-			83
07	3100 N	3164	-0-	64	64	70	1	2928	2	N	151			234
08	2578 N	2514	-0-	-64	-0-	166	9	2423	2	N	1	178	1	57
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	90	1	2487	2	N	136			193
10	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	150	9	2748	2	N	-0-			193
11	3000 X	2271	-0-	-729	-0-	90	1	2154	2	N	27	190	1	30
						87	1							
						30	9							

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

06	4410 X	3283	-0-	-1127	-0-	37	1	3214	2	N	29			151
07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	32	9	7586	2	N	55	177	1	27
08	7161 X	3887	-0-	-3274	-0-	72	1	3783	2	N	22			49
09	6930 X	6086	-0-	-844	-0-	61	9	5958	2	N	51			100
10	7533 X	4665	-0-	-2868	-0-	80	1	4563	2	N	20			120
11	7290 X	3858	-0-	-3432	-0-	24	9	3674	2	N	106	181	1	45
						72	1							
						56	9							
						80	1							
						22	9							
						67	1							
						117	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471		
06	4980 X	3239	-0-	-1741	-0-	57	1	3182	2	N	-0-			32
07	9548 X	9050	-0-	-498	-0-	90	1	8936	2	N	22			54
						24	9							
08	9548 X	6813	-0-	-2735	-0-	90	1	6723	2	N	-0-			54
09	9240 X	2985	-0-	-6255	-0-	90	1	2895	2	N	-0-			54
10	9052 X	6679	-0-	-2373	-0-	90	1	6448	2	N	128	1	8	181
						141	9							
11	8760 X	8669	-0-	-91	-0-	87	1	8568	2	N	13			194
						14	9							

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244		
06	2640 X	1805	-0-	-835	-0-	1776	2	29	9	N	26	187	1	40
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	N	7			47
08	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	2190	2	8	9	N	7			54
09	2490 X	1997	-0-	-493	-0-	1767	2	230	9	N	209	187	1	75
10	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6203	2	180	9	N	164	188	1	50
11	2700 X	1162	-0-	-1538	-0-	1152	2	10	9	N	9	4	8	55

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224		
06	3360 X	1205	-0-	-2155	-0-	9	1	1196	2	N	-0-			57
07	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	55	1	6557	2	N	139			196
						153	9							
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	55	1	3820	2	N	-0-			196
09	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	55	1	3747	2	N	13	1	8	208
						14	9							
10	6758 X	3774	-0-	-2984	-0-	55	1	3719	2	N	-0-			208
11	6540 X	4244	-0-	-2296	-0-	53	1	4191	2	N	-0-			208

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646	-	11770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3720 X	1203	-0-	-2517	-0-	36	1	1167	2	N	-0-				32
07	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	61	1	3489	2	N	89	2	8		119
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	98	9								
						90	1	5353	2	N	21	9	8		131
09	3270 X	2606	-0-	-664	-0-	23	9								
10	3658 X	2144	-0-	-1514	-0-	90	1	2516	2	N	-0-				131
11	3720 X	578	-0-	-3142	-0-	90	1	2054	2	N	-0-				131
						36	1	542	2	N	-0-				131

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579	-	11624	
06	16470 X	11452	-0-	-5018	-0-	13	1	11180	2	N	235	182	1	2 8	86
07	17019 X	12341	-0-	-4678	-0-	259	9								
						19	1	12173	2	N	135	184	1		37
08	16988 X	11816	-0-	-5172	-0-	149	9								
						20	1	11656	2	N	127	3	8		161
09	15870 X	11480	-0-	-4390	-0-	140	9								
						20	1	11294	2	N	151	187	1	1 8	124
10	15221 X	11459	-0-	-3762	-0-	166	9								
						20	1	11309	2	N	118	186	1	1 8	55
11	11940 X	10340	-0-	-1600	-0-	130	9								
						20	1	10127	2	N	175	186	1		44
						193	9								

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753	-	11792	
06	17370 X	9829	-0-	-7541	-0-	53	1	9668	2	N	98	197	1		114
07	17949 X	14487	-0-	-3462	-0-	108	9								
						80	1	14230	2	N	161	199	1	1 8	75
08	17236 X	17179	-0-	-57	-0-	177	9								
						80	1	16895	2	N	185	10	8		250
09	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	204	9								
						80	1	15962	2	N	142	188	1	1 8	203
10	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	156	9								
						80	1	16424	2	N	125	196	1	1 8	131
11	16620 X	14457	-0-	-2163	-0-	138	9								
						80	1	14278	2	N	90				221
						99	9								

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030	-	11255	
06	14370 X	10327	-0-	-4043	-0-	60	1	10194	2	N	66	179	1	2 8	126
07	14849 X	14844	-0-	-5	-0-	73	9								
						90	1	14693	2	N	55				181
08	14105 X	13809	-0-	-296	-0-	61	9								
						90	1	13623	2	N	87				268
09	13650 X	12949	-0-	-701	-0-	96	9								
						90	1	12813	2	N	42	178	1	1 8	131
10	14849 X	14757	-0-	-92	-0-	46	9								
						90	1	14432	2	N	214	179	1		166
11	14370 X	11586	-0-	-2784	-0-	235	9								
						90	1	11430	2	N	60				226
						66	9								

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117	-	13217	
06	20280 X	14563	-0-	-5717	-0-	14462	2	101	9	N	92	184	1	2 8	216
07	21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21575	2	286	9	N	260	365	1	2 8	109
08	20956 X	19727	-0-	-1229	-0-	19448	2	279	9	N	254	187	1		176
09	19110 X	18432	-0-	-678	-0-	18322	2	110	9	N	100				276
10	21855 X	18919	-0-	-2936	-0-	18669	2	250	9	N	227	369	1		134
11	21150 X	17465	-0-	-3685	-0-	17148	2	317	9	N	288	198	1		224

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18930 X	12299	-0-	-6631	-0-	12064	2	235	9	N	214	179	1	2	8	312
07	176830 X	176830	-0-	-0-	-0-	176643	2	187	9	N	170	198	1			284
08	17670 X	16333	-0-	-1337	-0-	16147	2	186	9	N	169	195	1	2	8	256
09	16620 X	15124	-0-	-1496	-0-	15003	2	121	9	N	110	195	1	1	8	170
10	24273 X	1813	-0-	-22460	-0-	1630	2	183	9	N	166	196	1			140
11	23490 X	14949	-0-	-8541	-0-	14703	2	246	9	N	224	189	1	3	8	172

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

06	43110 X	26097	-0-	-17013	-0-	25815	2	282	9	N	256	186	1	3	8	320
07	44547 X	37229	-0-	-7318	-0-	90	1	36812	2	N	297	399	1	2	8	216
						327	9									
08	43431 X	33787	-0-	-9644	-0-	90	1	33303	2	N	358	388	1	8	8	178
						394	9									
09	42030 X	30666	-0-	-11364	-0-	90	1	30255	2	N	292	187	1	1	8	282
						321	9									
10	39060 X	34646	-0-	-4414	-0-	90	1	34224	2	N	302	397	1	1	8	186
						332	9									
11	36030 X	29239	-0-	-6791	-0-	90	1	28801	2	N	316	375	1	3	8	124
						348	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

06	240 #	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					75
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					75
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					75
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					75
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					75
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					75

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909										
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	750 #	483	-0-	-267	-0-		483	2			Y	-0-		75
07	775 #	500	-0-	-275	-0-		500	2			Y	-0-		75
08	713 #	492	-0-	-221	-0-		492	2			Y	-0-		75
09	570 #	473	-0-	-97	-0-		473	2			Y	-0-		75
10	484 R	484	-0-	-0-	-0-		484	2			Y	-0-		75
11	480 #	465	-0-	-15	-0-		465	2			Y	-0-		75

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A		
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-		458	2			Y	-0-		94
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-		488	2			Y	-0-		94
08	481 R	481	-0-	-0-	-0-		481	2			Y	-0-		94
09	429 R	429	-0-	-0-	-0-		429	2			Y	-0-		94
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-		476	2			Y	-0-		94
11	480 #	461	-0-	-19	-0-		461	2			Y	-0-		94

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A		
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-		430	2			Y	-0-		141
07	458 R	458	-0-	-0-	-0-		458	2			Y	-0-		141
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-		452	2			Y	-0-		141
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-		404	2			Y	-0-		141
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-		448	2			Y	-0-		141
11	450 #	433	-0-	-17	-0-		433	2			Y	-0-		141

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A		
06	750 #	494	-0-	-256	-0-		494	2			Y	-0-		95
07	775 #	488	-0-	-287	-0-		488	2			Y	-0-		95
08	682 #	480	-0-	-202	-0-		480	2			Y	-0-		95
09	540 #	462	-0-	-78	-0-		462	2			Y	-0-		95
10	473 R	473	-0-	-0-	-0-		473	2			Y	-0-		95
*11	455 R	455	-0-	-0-	-0-		455	2			Y	-0-		95

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940		
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-		-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942		
06	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2			N	-0-		89
07	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2			N	-0-		89
08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2			N	-0-		89
09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2			N	-0-		89
10	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-		1303	2			N	-0-		89
*11	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2			N	-0-		89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					48
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					48
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	311	2			N	-0-					48
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					48
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	405	1	960	3	N	-0-					30
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	489	1	1135	3	N	-0-					30
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	370	1	951	3	N	-0-					30
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	489	1	1048	3	N	-0-					30
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	402	1	997	3	N	-0-					30
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	378	1	831	3	N	-0-					30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)
ROGERS, S. K. OIL, INC.
PACE

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416 2	1 9	N	1			55
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1451 2	1 9	N	1			56
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1439 2	1 9	N	1			57
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1396 2	1 9	N	1			58
10	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1436 2	1 9	N	1			59
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1249 2	1 9	N	1			60

FELMAC (YATES)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
070370

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

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

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.
DAUGHERTY

623855 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

G-M-K (BASAL YATES)										33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370						
NELSON "B"										WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	-	3551
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							

MEANS										WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							

NELSON "B"										WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.										170164						
JAMESON, R. E.										WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	-	3507
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	-0-							
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	-0-							
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	-0-							
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2	-0-							
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			-0-							
11	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			-0-							

RICHLAND RESOURCES CORPORATION										709719						
STATE										WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	-	3525
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
*11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	-0-							

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

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-

BELLINGER WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582														

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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														

06		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
07		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
08		2635 N	2557	-0-	-78	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
09		2550 N	2160	-0-	-390	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
11		2460 N	1873	-0-	-587	-0-	1873	2		N	-0-			-0-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514														

06		2220 N	1382	-0-	-838	-0-	25	1	1357	3	N	-0-		-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	N	-0-		-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	25	1	1991	3	N	-0-		-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	N	-0-		-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	25	1	978	3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1871	-0-	-79	-0-	25	1	1846	3	N	-0-		-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.// 38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	25	-0-	-995	-0-	25 1		N	-0-			-0-
07	3100 N	3163	-0-	63	63	25 1	3138 3	N	-0-			-0-
08	2109 N	2046	-0-	-63	-0-	25 1	2021 3	N	-0-			-0-
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	25 1	2537 3	N	-0-			-0-
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	25 1	2918 3	N	-0-			-0-
11	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	25 1	1828 3	N	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83			139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075								
M	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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	DLQ G-10	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	DLQ G-10	-0-	-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		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: GAINES					
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112		
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	61 1	24	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	4		28	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	1 9		29	
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	-0-	109	3	Y			29	
10	310 N	58	-0-	-252	-0-	-0-	58	3	Y			29	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	1		30	
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
BIG AL OIL AND GAS				069153									
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793				CNTY: GAINES					
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
JONES, JOHN S.				2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3412 - 3491				
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-					-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-					-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-					-0-
09		450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2			N	-0-					-0-
10		496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2			N	-0-					-0-
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2			N	-0-					-0-

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3270 - 3506				
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-					-0-
07		1302 N	34	-0-	-1268	-0-	34 2			N	-0-					-0-
08		1457 N	356	-0-	-1101	-0-	356 2			N	-0-					-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-					-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-					-0-
11		330 N	109	-0-	-221	-0-	109 2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3320 - 3445				
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-					-0-
07		806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2			N	-0-					-0-
08		806 N	533	-0-	-273	-0-	533 2			N	-0-					-0-
09		780 N	404	-0-	-376	-0-	404 2			N	-0-					-0-
10		713 N	323	-0-	-390	-0-	323 2			N	-0-					-0-
11		510 N	241	-0-	-269	-0-	241 2			N	-0-					-0-

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3330 - 3510				
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3324 - 3506				
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	208	-0-	208	208	208 2			N	-0-					-0-
07		T. A.	193	-0-	193	401	193 2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	109	-0-	109	510	109 2			N	-0-					-0-
09		573 X	63	-0-	-510	-0-	63 2			N	-0-					-0-
10		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-					-0-
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		

06		930 N	587	-0-	-343	-0-			587 2		N	-0-
07		775 N	293	-0-	-482	-0-			293 2		N	-0-
08		806 N	199	-0-	-607	-0-			199 2		N	-0-
09		600 N	42	-0-	-558	-0-			42 2		N	-0-
10		279 N	197	-0-	-82	-0-			197 2		N	-0-
11		180 N	83	-0-	-97	-0-			83 2		N	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2		N	-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-			5 2		N	-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-			1 2		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
06		120 N	7	-0-	-113	-0-			7 2		N	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2		N	-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-			12 2		N	-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2		N	-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-			13 2		N	-0-
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 2		N	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
06		960 N	954	-0-	-6	-0-			954 2		N	-0-
07		899 N	878	-0-	-21	-0-			878 2		N	-0-
08		1054 N	802	-0-	-252	-0-			802 2		N	-0-
09		960 N	354	-0-	-606	-0-			354 2		N	-0-
10		868 N	776	-0-	-92	-0-			776 2		N	-0-
11		780 N	694	-0-	-86	-0-			694 2		N	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
06		1650 X	1	-0-	-1649	-0-			1 2		N	-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-
08		1705 X	1	-0-	-1704	-0-			1 2		N	-0-
09		1650 X	1	-0-	-1649	-0-			1 2		N	-0-
10		1705 X	8	-0-	-1697	-0-			8 2		N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SSC, INC. SHOTTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	254	-0-	-436	-0-	27	1	225	3	N	2			14
07	744 N	324	-0-	-420	-0-	23	1	299	3	N	2			16
08	744 N	433	-0-	-311	-0-	47	1	384	3	N	2			18
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	64	1	372	3	N	2			20
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	2			22
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	339	3	N	2			24

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443				
06	1020 N	671	-0-	-349	-0-	73	1	594	3	N	4			17
07	1116 N	647	-0-	-469	-0-	47	1	598	3	N	2			19
08	899 N	548	-0-	-351	-0-	59	1	486	3	N	3			22
09	930 N	577	-0-	-353	-0-	85	1	489	3	N	3			25
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	91	1	555	3	N	2			27
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	140	1	503	3	N	2			29

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460				
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1			3
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			3
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1			4
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	16	1	94	3	N	-0-			4
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	1			5
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	3	N	-0-			5

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		631462 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394				
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	369	1	770	3	N	-0-			150
07	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	442	1	656	3	N	-0-			150
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	409	1	733	3	N	-0-			150
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	616	1	552	3	N	-0-			150
10	1085 N	890	-0-	-195	-0-	506	1	384	3	N	-0-			150
11	1110 N	4	-0-	-1106	-0-	3	1	1	3	N	-0-			150

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "66"		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005				TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	128	1	267	3	N	-0-			62
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	134	1	198	3	N	-0-			62
08	341 N	118	-0-	-223	-0-	118	1			N	-0-			62
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	181	1	162	3	N	-0-			62
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	214	1	162	3	N	-0-			62
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	169	1	68	3	N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON B		47709 333 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996				TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998				TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998				TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999				TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930	
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	130	1	1067	3	N	6			21
07	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	88	1	1137	3	N	3			24
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	151	1	1240	3	N	4			28
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	157	1	908	3	N	3			31
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	3	N	3			34
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	332	1	1190	3	N	3			37

MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999				TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
06	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	148	1	1207	3	N	5					27
07	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	98	1	1255	3	N	4					31
08	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	135	1	1106	3	N	5					36
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	198	1	1145	3	N	4					40
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	N	4					44
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	276	1	991	3	N	3					47

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900								
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	229	1	1871	3	N	1					18
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	124	1	1593	3	N	3					21
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	3	N	3					24
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	256	1	1482	3	N	3					27
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	246	1	1508	3	N	2					29
*11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	388	1	1391	3	N	3					32

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A								
MASTERSON, R. B.		WELL #: 20														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					5
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					5
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-					5
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	3	N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833								
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	17	1	37	3	N	-0-					51
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	3	N	-0-					51
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					51
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	3	N	-0-					51
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	3	N	-0-					51
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	9	1	3	3	N	-0-					51

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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	44	1	91	3	N	-0-		12
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	51	1	75	3	N	-0-		12
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	52	1	92	3	N	-0-		12
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	71	1	64	3	N	-0-		12
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62	3	N	-0-		12
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	82	1	32	3	N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-		19
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	3	N	-0-		19
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-		19
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		19
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		19
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	3	N	-0-		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CORDA CORPORATION		177997											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094	
06	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160	3			N	-0-		179
07	2015 N	1583	-0-	-432	-0-	1583	3			N	-0-		179
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-		179
09	1170 N	879	-0-	-291	-0-	879	3			N	-0-		179
10	1581 N	573	-0-	-1008	-0-	573	3			N	-0-		179
*11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-		179

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912	
06	3030 X	1028	-0-	-2002	-0-	1028	3			N	-0-		140
07	2201 X	586	-0-	-1615	-0-	586	3			N	-0-		140
08	2201 X	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-		140
09	2130 X	277	-0-	-1853	-0-	277	3			N	-0-		140
10	1829 X	398	-0-	-1431	-0-	398	3			N	-0-		140
*11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-		140

WILD HORSE ENERGY		923282											
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		8
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		8
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		8
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-		8
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-		8
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631											
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382							
SLAUGHTER				WELL #: 802	RRCID -> 109166	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 4804	PERF. 4736	- 4731		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 1		N	-0-		-0-
07	217 #	131	-0-	-86	-0-	131 1		N	-0-		-0-
08	217 #	58	-0-	-159	-0-	58 1		N	-0-		-0-
09	210 #	62	-0-	-148	-0-	62 1		N	-0-		-0-
10	217 #	62	-0-	-155	-0-	62 1		N	-0-		-0-
11	210 #	34	-0-	-176	-0-	34 1		N	-0-		-0-

FRENCH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 117266	COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4586	- 4758		
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	10 1		N	-0-		132
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1		N	-0-		132
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1		N	-0-		132
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10 1		N	-0-		132
10	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1		N	-0-		132
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		132

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

SLAUGHTER ESTATE I				WELL #: 1	RRCID -> 098921	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4814	- 4840		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELOACHE				WELL #: 1	RRCID -> 117910	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4838	- 4860		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 073322	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714	PERF. 4667	- 4710		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149 1	60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
08	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3	Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	- 4971	
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	- 4964	
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-		-0-

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

DEAN, C. S. 21				WELL #: 1	RRCID -> 118233	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 5023	PERF. 4874	- 4964	
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3	N	-0-		65
07	434 #	124	-0-	-310	-0-	124 3	N	-0-		65
08	434 #	217	-0-	-217	-0-	217 3	N	-0-		65
09	420 #	149	-0-	-271	-0-	149 3	N	-0-		65
10	372 #	127	-0-	-245	-0-	127 3	N	-0-		65
11	210 #	135	-0-	-75	-0-	135 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	
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	31 1	53 9	Y	48	122
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	31 1	51 9	Y	46	106 1
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	31 1	47 9	Y	43	105
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	31 1	42 9	Y	38	143
10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	31 1	50 9	Y	45	110 1
11	DLQ G-10	72	-0-	72	153	31 1	41 9	Y	37	115

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		480 #	422	-0-	-58	-0-	422 2			Y	-0-				-0-
07		496 #	494	-0-	-2	-0-	494 2			Y	-0-				-0-
08		496 #	431	-0-	-65	-0-	431 2			Y	-0-				-0-
09		480 #	402	-0-	-78	-0-	402 2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400		400 2			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	309	-0-	309		309 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					
06		300 R	300	-0-	-0-	-0-	269 2	31 9	Y	28	107 1				126
07		338 R	338	-0-	-0-	-0-	288 2	50 9	Y	45					171
08		310 #	307	-0-	-3	-0-	251 2	56 9	Y	51					222
09		300 #	280	-0-	-20	-0-	273 2	7 9	Y	6					228
10	DLQ	G-10	272	-0-	272		272 2	44 9	Y	40	113 1				155
11	DLQ	G-10	284	-0-	284		556 2	68 9	Y	62					217

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840					
06		510 #	150	-0-	-360	-0-	135 2	15 9	Y	14	53 1				59
07		527 #	168	-0-	-359	-0-	144 2	24 9	Y	22					81
08		372 #	154	-0-	-218	-0-	125 2	29 9	Y	26					107
09		240 #	139	-0-	-101	-0-	136 2	3 9	Y	3					110
10	DLQ	G-10	136	-0-	136		114 2	22 9	Y	20	56 1				74
11	DLQ	G-10	142	-0-	142		278 2	34 9	Y	31					105

PERKINS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847					
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	83 1	12 9	Y	11					124
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	65 1	18 9	Y	16	63 1				77
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	78 1	20 9	Y	18					95
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	87 1	12 9	Y	11					106
10	DLQ	G-10	72	-0-	72		57 1	15 9	Y	14	56 1				64
11	DLQ	G-10	91	-0-	91		163 1	15 9	Y	14					78

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A					
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-					-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-					-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-					-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	31	-0-	31		31 1		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	31	-0-	31		62 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													
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 1		Y	-0-					14
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-					14
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 1		Y	-0-					14
09		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 1		Y	-0-					14
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 1		Y	-0-					14
*11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900		
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	1			Y	-0-			1
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	1			Y	-0-			1
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			1
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			1
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			1
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	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		
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	1			Y	-0-			105
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	1			Y	-0-			105
08	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	1			Y	-0-			105
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-			105
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			105
*11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-			105

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
06	450 #	221	-0-	-229	-0-	221	3			N	-0-			130
07	465 #	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-			130
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	450 #	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-			130
*10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			130
*11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			130

KALA OIL COMPANY		450240		WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240										
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 -	4926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 -	4834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

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

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

STEWARD ENERGY II, LLC				819609										
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 -	4875	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 - 4720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	

WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84	

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204	

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	

WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720									
WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875	
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1				N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		720 #	662	-0-	-58	-0-	654	3	8	9	N	7					124
07		744 #	671	-0-	-73	-0-	665	3	6	9	N	5					129
08		744 #	670	-0-	-74	-0-	662	3	8	9	N	7					136
09		690 #	551	-0-	-139	-0-	540	3	11	9	N	10					146
10		713 #	661	-0-	-52	-0-	650	3	11	9	N	10					156
11		660 #	650	-0-	-10	-0-	640	3	10	9	N	9					165

LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355

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

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

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

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855											
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING						
WILD HORSE ENERGY		923282											
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-		
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		-0-		
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-		
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-		
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

MIRAGE (STRAWN) 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY
 CAZADOR OPERATING, LLC 140633
 TAYLOR "46" WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN
 MONCRIEF, W. A., JR. 575000
 MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

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

06	3900 #	1596	-0-	-2304	-0-	31	1	1562	2	Y	3		78
07	4030 #	2937	-0-	-1093	-0-	55	1	2880	2	Y	2		80
08	4030 #	3544	-0-	-486	-0-	55	1	3483	2	Y	5		85
09	3450 #	2970	-0-	-480	-0-	55	1	2913	2	Y	2		87
10	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	55	1	3575	2	Y	5		92
11	3420 #	3409	-0-	-11	-0-	53	1	3349	2	Y	6		98

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		HENRY "5"		WELL #: 1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
11	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								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88		201	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		201	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		201	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		201	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		201	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		201	

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID -> 261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON A				WELL #: 3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2937	- 3016							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 16	RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	- 3028							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON				WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROVIDENCE (ATOKA)		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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			43
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			43
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			43
09		990 N	852	-0-	-138	-0-	852	3	N	-0-			43
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			43
*11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A	
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	25	1	143	3	Y	-0-	-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-	-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-	-0-
09		180 N	50	-0-	-130	-0-	9	1	41	3	Y	-0-	-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	14	1	71	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A	
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	142	1	337	3	Y	-0-	-0-
07		465 N	272	-0-	-193	-0-	82	1	190	3	Y	-0-	-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-	-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	288	1	617	3	Y	-0-	-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	139	1	345	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	125	1	273	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093	
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	Y	-0-	-0-
07		124 N	75	-0-	-49	-0-	23	1	52	3	Y	-0-	-0-
08		124 N	41	-0-	-83	-0-	11	1	30	3	Y	-0-	-0-
09		210 N	61	-0-	-149	-0-	20	1	41	3	Y	-0-	-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	11	1	27	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	88	1	206	3	Y	-0-	-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	1	143	3	Y	-0-	-0-
08		217 N	99	-0-	-118	-0-	28	1	71	3	Y	-0-	-0-
09		270 N	214	-0-	-56	-0-	68	1	146	3	Y	-0-	-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	77	1	170	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
06		360 N	136	-0-	-224	-0-	41	1	95	3	Y	-0-	-0-
07		248 N	189	-0-	-59	-0-	57	1	132	3	Y	-0-	-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	165	1	426	3	Y	-0-	-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	3	Y	-0-	-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	134	1	333	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	149	1	328	3	Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462
 GIBSON, J. J. WELL #: 4A RRCID -> 191235 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	17	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	98	30	1	68	3	Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118

06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	26	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91	28	1	63	3	Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 2A RRCID -> 203928 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029

06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	102	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	72	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	112	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	130	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	168	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	620	-0-	620	620	193	1	427	3	Y	-0-					-0-

PRUDENCE (ATOKA) 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157

06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					94
07	2232 N	45	-0-	-2187	-0-	45	2			N	-0-					94
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					94
09	3000 N	8195	-0-	5195	5195	8195	2			N	-0-					94
*10	3100 N	8952	-0-	5852	11047	8952	2			N	-0-					94
*11	3000 N	7062	-0-	4062	15109	7062	2			N	-0-					94

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 MASTERSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	45	1	15	3	Y	-0-			132
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	44	1	43	3	Y	-0-			132
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	3	Y	-0-			132
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	1			Y	-0-			132
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	27	1	13	3	Y	-0-			132
11	DLQ G-10	41	-0-	41	41	33	1	8	3	Y	-0-			132

HADDAD-RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 075492 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

06	90 N	35	-0-	-55	-0-	26	1	9	3	Y	-0-			17
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	Y	-0-			17
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	41	1	50	3	Y	-0-			17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			17
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

MASTERSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A

06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	674	1	241	3	Y	-0-			17
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	740	1	722	3	Y	-0-			17
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	739	1	891	3	Y	-0-			17
09	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	1			Y	-0-			17
10	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	700	1	326	3	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	835	-0-	835	835	685	1	150	3	Y	-0-			17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154

06	1260 N	549	-0-	-711	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	649	-0-	-405	-0-	649	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	559	-0-	-761	-0-	559	2			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	18	1	1339	2	N	-0-			37
07	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	26	1	2204	2	N	202	182	1	57
						222	9							
08	2604 X	1804	-0-	-800	-0-	35	1	1769	2	N	-0-			57
09	2520 X	1806	-0-	-714	-0-	26	1	1597	2	N	166			223
						183	9							
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	28	1	3610	2	N	46	166	1	103
						51	9							
*11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	33	1	2585	2	N	306	363	1	43
						337	9					3	8	

RUSSELL														
WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROTHERS														
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
06	2040 N	865	-0-	-1175	-0-	30	1	835	2	N	-0-			30
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	59	1	3008	2	N	-0-			30
08	2356 N	70	-0-	-2286	-0-	70	1			N	-0-			30
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	70	1	2110	2	N	-0-			30
10	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	70	1	2328	2	N	-0-			30
*11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2054	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														
06	2820 N	1386	-0-	-1434	-0-	1384	2	2	9	Y	2			31
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	2	3	9	Y	3			34
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2654	2	1	9	Y	1			35
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2368	2	2	9	Y	2			37
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2317	2	34	9	Y	31	37	1	31
11	2580 X	1994	-0-	-586	-0-	1986	2	8	9	Y	7			38

WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
06	510 N	139	-0-	-371	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	5726	-0-	2626	-0-	5726	2			Y	-0-			-0-
08	3095 N	469	-0-	-2626	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
*11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
06	480 N	131	-0-	-349	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496	-	7616
06	930 N	545	-0-	-385	-0-	534	2	11	9	Y	10	17	1			20	
07	1023 N	576	-0-	-447	-0-	562	2	14	9	Y	13	14	1			19	
08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	630	2	28	9	Y	25	25	1			19	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	Y	13	13	1			19	
10	589 N	502	-0-	-87	-0-	487	2	15	9	Y	14	13	1			20	
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	492	2	26	9	Y	24	28	1			16	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982	-	8179
06	4050 X	1516	-0-	-2534	-0-	1485	2	31	9	Y	28	53	1			66	
07	4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2640	2	64	9	Y	58	55	1			69	
08	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2509	2	108	9	Y	98	98	1			69	
09	3420 X	3129	-0-	-291	-0-	3052	2	77	9	Y	70	55	1			84	
10	3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2209	2	73	9	Y	66	57	1			93	
11	2610 X	2463	-0-	-147	-0-	2336	2	127	9	Y	115	132	1			76	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405	-	7792
06	1200 N	426	-0-	-774	-0-	424	2	2	9	Y	2					55	
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	Y	2					57	
08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-					57	
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					58	
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1000	2	3	9	Y	3					61	
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	Y	57					118	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828	-	7916
06	3330 X	898	-0-	-2432	-0-	898	2			Y	-0-					8	
07	3441 X	2131	-0-	-1310	-0-	2131	2			Y	-0-					8	
08	3441 X	1843	-0-	-1598	-0-	1843	2			Y	-0-					8	
09	2700 X	1579	-0-	-1121	-0-	1579	2			Y	-0-					8	
10	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	1626	2			Y	-0-					8	
11	2070 X	1608	-0-	-462	-0-	1607	2	1	9	Y	1					9	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484	-	8025
06	810 N	421	-0-	-389	-0-	421	2			Y	-0-					-0-	
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					-0-	
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-	
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-	
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-	
*11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516	-	8013
06	750 N	370	-0-	-380	-0-	370	2			Y	-0-					-0-	
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-	
08	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2			Y	-0-					-0-	
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-	
10	1271 N	797	-0-	-474	-0-	797	2			Y	-0-					-0-	
11	720 N	178	-0-	-542	-0-	178	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																
06	1110 N	98	-0-	-1012	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	367	-0-	-408	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																
06	2280 N	1720	-0-	-560	-0-	1712	2	8	9	Y	7					99
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2415	2	7	9	Y	6					105
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					105
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					107
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2554	2	7	9	Y	6					113
*11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2379	2	135	9	Y	123					236

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																
06	1260 N	767	-0-	-493	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																
06	3630 X	2346	-0-	-1284	-0-	2342	2	4	9	Y	4					73
07	3689 X	3193	-0-	-496	-0-	3189	2	4	9	Y	4					77
08	3689 X	3146	-0-	-543	-0-	3146	2			Y	-0-					77
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2					79
10	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3140	2	45	9	Y	41	67	1			53
*11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	Y	12					65

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																
06	1050 N	458	-0-	-592	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		960 N	404	-0-	-556	-0-	404 2	Y	-0-			-0-	
07		1271 N	136	-0-	-1135	-0-	136 2	Y	-0-			-0-	
08		1209 N	136	-0-	-1073	-0-	136 2	Y	-0-			-0-	
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-			-0-	
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	Y	-0-			-0-	
*11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	Y	-0-			-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
06		1980 N	860	-0-	-1120	-0-	860 2	Y	-0-			-0-	
07		1922 N	1594	-0-	-328	-0-	1594 2	Y	-0-			-0-	
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	Y	-0-			-0-	
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	Y	-0-			-0-	
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	Y	-0-			-0-	
11		1770 N	434	-0-	-1336	-0-	434 2	Y	-0-			-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074													
06		1110 N	397	-0-	-713	-0-	397 2	Y	-0-			-0-	
07		1023 N	707	-0-	-316	-0-	707 2	Y	-0-			-0-	
08		961 N	613	-0-	-348	-0-	613 2	Y	-0-			-0-	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	Y	-0-			-0-	
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-			-0-	
*11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	Y	-0-			-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2948 2	6 9 Y	5			51	
07		4805 X	3209	-0-	-1596	-0-	3205 2	4 9 Y	4			55	
08		4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4215 2	1 9 Y	1			56	
09		4650 X	4187	-0-	-463	-0-	4184 2	3 9 Y	3			59	
10		4712 X	4173	-0-	-539	-0-	4114 2	59 9 Y	54	62 1		51	
*11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4571 2	18 9 Y	16			67	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2	Y	-0-			-0-	
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2	Y	-0-			-0-	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-			-0-	
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	Y	-0-			-0-	
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	Y	-0-			-0-	
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-			-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
06		1200 N	880	-0-	-320	-0-	879 2	1 9 Y	1			32	
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657 2	2 9 Y	2			34	
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	Y	-0-			34	
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9 Y	1			35	
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1745 2	25 9 Y	23	33 1		25	
*11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851 2	8 9 Y	7			32	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
06		2700 X	2671	-0-	-29	-0-	2616 2	55 9 Y	50	52 1		63	
07		3503 X	2967	-0-	-536	-0-	2897 2	70 9 Y	64	56 1		71	
08		3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3340 2	143 9 Y	130	119 1		82	
09		3390 X	3144	-0-	-246	-0-	3067 2	77 9 Y	70	61 1		91	
10		2976 X	1756	-0-	-1220	-0-	1700 2	56 9 Y	51	54 1		88	
*11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3055 2	165 9 Y	150	151 1		87	

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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-	-0-				
07	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2	Y	-0-	-0-				
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-	-0-				
09	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2	Y	-0-	-0-				
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-	-0-				
11	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	2	Y	-0-	-0-				

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
06	2010 X	419	-0-	-1591	-0-	419	2	Y	-0-	-0-				
07	2077 X	236	-0-	-1841	-0-	236	2	Y	-0-	-0-				
08	1767 X	1074	-0-	-693	-0-	1074	2	Y	-0-	-0-				
09	1470 X	8	-0-	-1462	-0-	8	2	Y	-0-	-0-				
10	1519 X	1120	-0-	-399	-0-	1120	2	Y	-0-	-0-				
*11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	Y	-0-	-0-				

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
06	5880 X	2546	-0-	-3334	-0-	2493	2	53	9	Y	48	74	1	92
07	5332 X	3398	-0-	-1934	-0-	3318	2	80	9	Y	73	73	1	92
08	5332 X	3600	-0-	-1732	-0-	3451	2	149	9	Y	135	134	1	93
09	4680 X	3261	-0-	-1419	-0-	3182	2	79	9	Y	72	66	1	99
10	4433 X	3221	-0-	-1212	-0-	3119	2	102	9	Y	93	74	1	118
11	3480 X	272	-0-	-3208	-0-	258	2	14	9	Y	13	84	1	47

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2	N	-0-	142				
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-	142				
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	142				
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	142				
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	142				
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	142				

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-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
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-
*09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-
*10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-
*11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.				630591							
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-
07	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-
08	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-
09	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368	3			N	-0-
10	3100 N	13378	-0-	10278	-0-	13378	3			N	-0-
*11	3000 N	1257	-0-	-1743	-0-	8535	1257	3		N	-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1890 N	1423	-0-	-467	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
11		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596 3		N	-0-			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262	
06		1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 3		N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315	
06		2190 X	154	-0-	-2036	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07		2263 X	153	-0-	-2110	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08		2263 X	131	-0-	-2132	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09		1080 X	133	-0-	-947	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10		155 X	32	-0-	-123	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11		120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3		N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380	
06		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
07		2945 N	1707	-0-	-1238	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3291	-0-	191	191	3291 2		N	-0-			-0-
09		2700 N	2185	-0-	-515	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
10		1705 N	832	-0-	-873	-0-	832 3		N	-0-			-0-
11		2850 X	580	-0-	-2270	-0-	580 3		N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
07		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199 - 3329	
06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2857	-0-	-26	-0-	2857 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2374	-0-	-509	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2455	-0-	-335	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2601	-0-	-282	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
11		2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344 3		N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198	
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
07		961 N	879	-0-	-82	-0-	879 2		N	-0-			-0-
08		930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2		N	-0-			-0-
09		870 N	735	-0-	-135	-0-	735 3		N	-0-			-0-
10		868 N	746	-0-	-122	-0-	746 3		N	-0-			-0-
11		780 N	708	-0-	-72	-0-	708 3		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC.		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		//CONT.// 630591		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3150 X	2679	-0-	-471	-0-	2679	2		N	-0-		-0-
07	2976 X	2294	-0-	-682	-0-	2294	2		N	-0-		-0-
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-		-0-
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-		-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-		-0-
11	3120 X	1895	-0-	-1225	-0-	1895	3		N	-0-		-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-		-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-		-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-		-0-
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-		-0-
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-		-0-
10	2325 X	1204	-0-	-1121	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
11	2250 X	58	-0-	-2192	-0-	58	3		N	-0-		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
06	2430 N	2248	-0-	-182	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
07	2480 N	2239	-0-	-241	-0-	2239	2		N	-0-		-0-
08	2573 N	2135	-0-	-438	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
09	2250 N	2110	-0-	-140	-0-	2110	3		N	-0-		-0-
10	2232 N	590	-0-	-1642	-0-	590	3		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3357	-0-	357	357	3357	3		N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
06	1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2		N	-0-		-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-		-0-
07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2		N	-0-		-0-
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2		N	-0-		-0-
09	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3		N	-0-		-0-
10	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3		N	-0-		-0-
*11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-		-0-
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3	N	-0-		-0-
10	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295 3	N	-0-		-0-
*11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
06	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273 2	N	-0-		-0-
07	2697 N	2165	-0-	-532	-0-	2165 2	N	-0-		-0-
08	2573 N	2133	-0-	-440	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	574	-0-	-1706	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	32	-0-	-2138	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	3	-0-	-2067	-0-	3 3	N	-0-		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-		-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	341	-0-	-744	-0-	341 3	N	-0-		-0-
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
06	1950 X	398	-0-	-1552	-0-	398 2	N	-0-		-0-
07	713 X	197	-0-	-516	-0-	197 2	N	-0-		-0-
08	713 X	392	-0-	-321	-0-	392 2	N	-0-		-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
XTO ENERGY INC.				945936											
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA WTP LP				630555											
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-		-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	18	1	104	3	Y	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	153	-0-	153	153	25	1	128	3	Y	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3		N	-0-			-0-
07		8339 X	8175	-0-	-164	-0-	8175	3		N	-0-			-0-
08		8866 X	7668	-0-	-1198	-0-	7668	3		N	-0-			-0-
09		8580 X	4160	-0-	-4420	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
10		8866 X	7581	-0-	-1285	-0-	7581	3		N	-0-			-0-
11		7950 X	7550	-0-	-400	-0-	7550	3		N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			100
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			100
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			210
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		89005 400 714207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
WELL #:		1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #:		1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168								
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-							-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-							-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-							-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-							-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-							-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-							-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC THOMAS, R. A. ET AL		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #:		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232								
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	302	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	324	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	260	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	990 N	653	-0-	-337	-0-	208	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	1023 N	739	-0-	-284	-0-	212	1	527	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	719	-0-	719	-0-	225	1	494	3	Y	-0-					-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
CASE OIL 139105
SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
11	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

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

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

06	1800 X	945	-0-	-855	-0-	945	2		N	-0-			203
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			203
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			203
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			203
*10	3100 N	3241	-0-	141	-0-	3241	2		N	-0-			203
*11	2781 N	2640	-0-	-141	-0-	2640	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	1242	-0-	-948	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2		N	-0-			-0-

TOKIO (YATES)
MCDONALD PRODUCTION, LLC
NOBLE

90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
547870
WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM ("B" CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
BURNETT, S. B. ESTATE

90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
339493
WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

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

TWO STATES (SAN ANDRES)
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC
MARKHAM

92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
781909
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5	166	1			46
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1209	2	17	9	N	15					61
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1126	2	21	9	N	19					80
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6					86
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1					87
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10					97

VCG (CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
MARTIN 3

92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
339493
WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	36	1	12	2	N	-0-					77
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	63	1	96	2	N	-0-					77
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	63	1	87	2	N	-0-					77
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	-0-					77
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-					77
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	63	1	2	2	N	-0-					77

MAJORS A UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11520 X	3909	-0-	-7611	-0-	3752	2	157	9	N	143	2	8			237
07	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15300	2	32	9	N	29	200	1			66
08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12215	2	285	9	N	259	191	1	6	8	128
09	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11678	2	151	9	N	137	184	1			81
10	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	12972	2	252	9	N	229					310
11	12330 X	11283	-0-	-1047	-0-	11283	2			N	-0-					310

MAJORS A

WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	1596	-0-	-2574	-0-	1561	2	35	9	N	32					198
07	4309 X	3728	-0-	-581	-0-	3644	2	84	9	N	76	185	1			89
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4660	2	68	9	N	62					151
09	4560 X	3864	-0-	-696	-0-	3825	2	39	9	N	35					186
10	4712 X	4229	-0-	-483	-0-	4229	2			N	-0-					186
11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	4091	2	103	9	N	94	188	1	3	8	89

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	384	2	8	9	N	7		161
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5		166
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	2	15	9	N	14	6 8	174
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	234	2	6	9	N	5		179
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	576	2	2	9	N	2		181
11	1020 N	559	-0-	-461	-0-	551	2	8	9	N	7		188

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
06	13380 X	11687	-0-	-1693	-0-	11635	2	52	9	N	47		166
07	13826 X	12704	-0-	-1122	-0-	12704	2			N	-0-		166
08	13671 X	12063	-0-	-1608	-0-	11980	2	83	9	N	75		241
09	13230 X	10970	-0-	-2260	-0-	10957	2	13	9	N	12	187 0	65
10	13671 X	12873	-0-	-798	-0-	12873	2			N	-0-	1 8	65
11	12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11782	2	172	9	N	156	181 0	40

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
06	2040 X	834	-0-	-1206	-0-	14	1	820	2	N	-0-		71
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	28	1	2152	2	N	-0-		71
08	2635 X	891	-0-	-1744	-0-	12	1	870	2	N	8	8 8	71
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	35	1	3377	2	N	2	1 8	72
10	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	35	1	1919	2	N	-0-		72
11	2100 X	1181	-0-	-919	-0-	34	1	1147	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4670 - 4754		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->		178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	297732 X	297732	-0-	-0-	-0-	297470	2	262	9	N	238	238	0	-0-
07	321743 X	321743	-0-	-0-	-0-	321493	2	250	9	N	227	227	0	-0-
08	314135 X	314135	-0-	-0-	-0-	314101	2	34	9	N	31	31	0	-0-
09	320081 X	320081	-0-	-0-	-0-	319844	2	237	9	N	215	215	0	-0-
10	328413 X	328413	-0-	-0-	-0-	328130	2	283	9	N	257	257	0	-0-
*11	296637 X	296637	-0-	-0-	-0-	296341	2	296	9	N	269	269	0	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID ->		178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654 - 4743		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663 - 4749	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2017 - P/A 08/11/17											
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT		945936		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	16105 3	N	-0-		-0-	
07	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068 3	N	-0-		-0-	
08	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17938 3	N	-0-		-0-	
09	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246 3	N	-0-		-0-	
10	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353 3	N	-0-		-0-	
*11	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16592 3	N	-0-		-0-	
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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
06	5670 X	1344	-0-	-4326	-0-	81 1	954 2	Y	281	281	1	71
						309 9						
07	5859 X	5492	-0-	-367	-0-	83 1	5132 2	Y	252	264	1	59
						277 9						
08	5859 X	5786	-0-	-73	-0-	78 1	5141 2	Y	283	281	1	61
						256 4	311 9					
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	76 1	5523 2	Y	270	219	1	112
						297 9						
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	79 1	5686 2	Y	257	314	1	55
						283 9						
*11	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	76 1	5880 2	Y	305	273	1	87
						336 9						

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
06	1860 N	674	-0-	-1186	-0-	41 1	486 2	Y	134	135	1	34
						147 9						
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	46 1	2822 2	Y	134	137	1	31
						147 9						
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	44 1	2864 2	Y	129	132	1	28
						142 4	142 9					
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	39 1	2838 2	Y	120	98	1	50
						132 9						
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	41 1	2910 2	Y	113	139	1	24
						124 9						
*11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	39 1	3003 2	Y	136	121	1	39
						150 9						

WELTMER (CLEAR FORK)			//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			//CONT.//		775854								
WELTMER, T. C.			WELL #:		7	RRCID -> 248325			COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1080 N	67	-0-	-1013	-0-	3 1	36 2	Y	25	39 1		6
							28 9						
07		PRTL PLG	44	-0-	44	44	1 1	34 2	Y	8	12 1		2
							9 9						
08		PRTL PLG	447	-0-	447	491	5 1	311 2	Y	105	84 1		23
							15 4	116 9					
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y	-0-			23
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y	-0-			23
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			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		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

01/13/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS