

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										
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #:	1001	RRCID ->	201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8648 - 8980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURLESON "60"		WELL #:	1	RRCID ->	216247	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9282 - 9827	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. WASSON, A. L. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2888 - 3130	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY MCINTOSH		WELL #:	176	RRCID ->	253518	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9840 - 9954	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE		
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.				910382					
CAMPBELL, MAURICE				WELL #: 1	RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 9930	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY		
XOG OPERATING LLC				945921					
HOFFMAN				WELL #: 1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128 - 3431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOODPASTURE				WELL #: 1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOODPASTURE				WELL #: 3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432 - 3435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826									
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
MANZANO, LLC		525195									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 W	2603	-0-	2603	2603	2421 2	182 9	N	165	165
04		0 W	2960	-0-	2960	5563	2921 2	39 9	N	35	200
05		8441 X	2878	-0-	-5563	-0-	2845 2	33 9	N	30	230
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3180 2	152 9	N	138	192
07		3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2885 2	44 9	N	40	62

MAJORS UNIT		WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	79 1	2122 2	N	33	32
							36 9				
03		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	85 1	2683 2	N	-0-	32
04		2280 N	2189	-0-	-91	-0-	79 1	2110 2	N	-0-	32
05		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-	32
06		3000 N	3004	-0-	4	4	85 1	2919 2	N	-0-	32
*07		2526 N	2522	-0-	-4	-0-	85 1	2437 2	N	-0-	32

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 138712		COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	13 1	14271 2	N		169			261
						186 9							
03	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	19 1	16099 2	N		266	379 1		148
						293 9							
04	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	18 1	14811 2	N		224	196 1		176
						246 9							
05	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	16963 2	462 9	N		420	376 1		220
06	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	20 1	15896 2	N		260	180 1		300
						286 9							
*07	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	20 1	16075 2	N		278	370 1		208
						306 9							

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394	
02	1540 N	1143	-0-	-397	-0-	10 1	924 2	N		190			217
						209 9							
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	12 1	1858 2	N		-0-	183 1		34
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	16 1	1675 2	N		217	196 1		55
						239 9							
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1127 2	252 9	N		229	192 1		92
06	1800 N	1187	-0-	-613	-0-	7 1	1055 2	N		114	179 1		27
						125 9							
07	2015 N	1625	-0-	-390	-0-	15 1	1420 2	N		173			200
						190 9							

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	55 1	1079 2	N		107			134
						118 9							
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77 1	1528 2	N		63			197
						69 9							
04	1260 N	975	-0-	-285	-0-	79 1	871 2	N		23			220
						25 9							
05	1395 N	688	-0-	-707	-0-	688 2		N		-0-			220
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	48 1	1347 2	N		198	187 1		231
						218 9							
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55 1	1007 2	N		109	193 1		147
						120 9							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
02	2492 X	1745	-0-	-747	-0-	9 1	1736 2	N		-0-			12
03	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	12 1	2408 2	N		-0-			12
04	2670 X	2040	-0-	-630	-0-	8 1	2032 2	N		-0-			12
05	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2549 2		N		-0-			12
06	2670 X	2402	-0-	-268	-0-	13 1	2389 2	N		-0-			12
07	2108 N	1068	-0-	-1040	-0-	9 1	1059 2	N		-0-			12

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	31 1	1609 2	N		74			113
						81 9							
03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	35 1	1776 2	N		-0-			113
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	33 1	3086 2	N		-0-			113
05	1767 X	744	-0-	-1023	-0-	744 2		N		-0-			113
06	1710 X	340	-0-	-1370	-0-	33 1	307 2	N		-0-			113
07	1767 X	1151	-0-	-616	-0-	24 1	1127 2	N		-0-			113

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	1395 X	784	-0-	-611	-0-		5	1	779	2	N	-0-			33
09	1230 X	825	-0-	-405	-0-		6	1	819	2	N	-0-			33
10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-		8	1	1387	2	N	-0-			33
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-		17	1	4359	2	N	39			72
							43	9							
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-		1447	2	144	9	N	131	178	1	25
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		12	1	1978	2	N	-0-			25
02	4116 X	1115	-0-	-3001	-0-		8	1	1105	2	N	2			27
							2	9							
03	4557 X	1521	-0-	-3036	-0-		12	1	1509	2	N	-0-			27
04	4410 X	861	-0-	-3549	-0-		6	1	855	2	N	-0-			27
05	1984 X	559	-0-	-1425	-0-		559	2			N	-0-			27
06	1920 X	541	-0-	-1379	-0-		16	1	525	2	N	-0-			27
*07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-		7	1	2672	2	N	-0-			27

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258			
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		51	1	2856	2	N	-0-			162
03	2294 X	2071	-0-	-223	-0-		53	1	1983	2	N	32			194
							35	9							
04	1980 X	1526	-0-	-454	-0-		1526	2			N	-0-			194
05	2294 X	1783	-0-	-511	-0-		1783	2			N	-0-			194
06	2220 X	2198	-0-	-22	-0-		55	1	2143	2	N	-0-			194
07	2294 X	1419	-0-	-875	-0-		44	1	1375	2	N	-0-			194

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603			
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-			37
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		1	1	66	2	N	-0-			37
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-			37
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			37
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			37
07	124 N	88	-0-	-36	-0-		88	2			N	-0-			37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445			
02	10472 X	9746	-0-	-726	-0-		85	1	9477	2	N	167			211
							184	9							
03	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-		85	1	11788	2	N	265	390	1	86
							292	9							
04	11700 X	10397	-0-	-1303	-0-		79	1	10231	2	N	79			165
							87	9							
05	12090 X	11617	-0-	-473	-0-		11362	2	255	9	N	232	196	1	201
06	11760 X	10815	-0-	-945	-0-		85	1	10649	2	N	74	193	1	82
							81	9							
07	12152 X	10754	-0-	-1398	-0-		85	1	10436	2	N	212	191	1	101
							233	9					2	8	

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632			
02	3612 X	2912	-0-	-700	-0-		84	1	2675	2	N	139			171
							153	9							
03	3999 X	3888	-0-	-111	-0-		90	1	3577	2	N	201	193	1	179
							221	9							
04	3360 X	3179	-0-	-181	-0-		84	1	3091	2	N	4			183
							4	9							
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3216	2	25	9	N	23			206
06	3750 X	3539	-0-	-211	-0-		90	1	3436	2	N	12	191	1	27
							13	9							
07	3875 X	3516	-0-	-359	-0-		90	1	3273	2	N	139			166
							153	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6048 X	3853	-0-	-2195	-0-	46 1	3757 2	N	45			87
						50 9						
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	77 1	4450 2	N	175	193 1		69
						193 9						
04	5970 X	3600	-0-	-2370	-0-	69 1	3489 2	N	38			107
						42 9						
05	6169 X	3711	-0-	-2458	-0-	3652 2	59 9	N	54			161
06	5970 X	3584	-0-	-2386	-0-	69 1	3423 2	N	84	193 1		52
						92 9						
07	4712 X	3645	-0-	-1067	-0-	80 1	3488 2	N	70			122
						77 9						

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608
02	8568 X	3564	-0-	-5004	-0-	52 1	3245 2	N	243	197 1		217
						267 9						
03	9486 X	4311	-0-	-5175	-0-	63 1	4211 2	N	34	197 1		54
						37 9						
04	7860 X	3284	-0-	-4576	-0-	57 1	3198 2	N	26			80
						29 9						
05	4836 X	3430	-0-	-1406	-0-	3386 2	44 9	N	40			120
06	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	71 1	3172 2	N	21			141
						23 9						
07	4309 X	3232	-0-	-1077	-0-	58 1	3124 2	N	45			186
						50 9						

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	43 1	4323 2	N	215	198 1		47
						237 9						
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80 1	4995 2	N	233	196 1		84
						256 9						
04	9450 X	3600	-0-	-5850	-0-	64 1	3395 2	N	128	185 1		27
						141 9						
05	9765 X	3783	-0-	-5982	-0-	3769 2	14 9	N	13			40
06	7110 X	3626	-0-	-3484	-0-	72 1	3532 2	N	20			60
						22 9						
07	5332 X	3662	-0-	-1670	-0-	77 1	3572 2	N	12			72
						13 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
02	4984 X	4948	-0-	-36	-0-	63 1	4709 2	N	160			254
						176 9						
03	5518 X	5347	-0-	-171	-0-	72 1	5082 2	N	175	195 1		234
						193 9						
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	75 1	5016 2	N	101	178 1		157
						111 9						
05	7719 X	5274	-0-	-2445	-0-	5105 2	169 9	N	154			311
06	7470 X	5022	-0-	-2448	-0-	80 1	4784 2	N	144	191 1		264
						158 9						
*07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	80 1	5313 2	N	165	367 1		62
						182 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493								
BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	12124 X	9232	-0-	-2892	-0-	66 1	8945 2	N	201 186 1	106
						221 9				
03	13423 X	11949	-0-	-1474	-0-	77 1	11674 2	N	180 195 1	91
						198 9				
04	13380 X	10309	-0-	-3071	-0-	75 1	9937 2	N	270 195 1	166
						297 9				
05	13826 X	11403	-0-	-2423	-0-	11192 2	211 9	N	192 194 1	164
06	11730 X	10880	-0-	-850	-0-	80 1	10488 2	N	284 192 1	255
						312 9			1 8	
07	11935 X	10420	-0-	-1515	-0-	77 1	10282 2	N	55 186 1	124
						61 9				

BROTHERS		WELL #: 17		RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
02	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	84 1	9042 2	N	160 198 1	176
						176 9				
03	9858 X	9762	-0-	-96	-0-	90 1	9563 2	N	99 195 1	80
						109 9				
04	9330 X	7803	-0-	-1527	-0-	84 1	7568 2	N	137	217
						151 9				
05	10292 X	7599	-0-	-2693	-0-	7364 2	235 9	N	214 194 1	237
06	9960 X	7483	-0-	-2477	-0-	90 1	7372 2	N	19 192 1	64
						21 9				
07	10292 X	7259	-0-	-3033	-0-	90 1	7169 2	N	-0-	64

BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244		
02	5740 X	3603	-0-	-2137	-0-	3387 2	216 9	N	196 190 1	27
03	6262 X	4970	-0-	-1292	-0-	4541 1	429 9	N	390 387 1	30
04	5430 X	3819	-0-	-1611	-0-	3683 2	136 9	N	124	154
05	4898 X	4732	-0-	-166	-0-	4527 2	205 9	N	186 193 1	147
06	4800 X	4418	-0-	-382	-0-	4244 2	174 9	N	158 182 1	122
07	4960 X	4301	-0-	-659	-0-	4192 2	109 9	N	99 191 1	30

RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224		
02	12236 X	9670	-0-	-2566	-0-	51 1	9446 2	N	157 195 1	181
						173 9				
03	13547 X	11552	-0-	-1995	-0-	55 1	11260 2	N	215 195 1	201
						237 9				
04	11910 X	10664	-0-	-1246	-0-	51 1	10591 2	N	20	221
						22 9				
05	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11569 2	19 9	N	17 193 1	45
06	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	55 1	11263 2	N	189 193 1	39
						208 9			2 8	
07	11563 X	10698	-0-	-865	-0-	55 1	10505 2	N	125	164
						138 9				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	84 1	3882 2	N	10			199
03	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	11 9	3692 2	N	24			223
04	6000 X	3403	-0-	-2597	-0-	26 9	3169 2	N	136	195 1		164
05	7967 X	3306	-0-	-4661	-0-	84 1	21 9	N	19			183
06	7710 X	3794	-0-	-3916	-0-	150 9	3285 2	N	35			218
07	4402 X	3682	-0-	-720	-0-	90 1	3580 2	N	11			229
						12 9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
02	31024 X	24778	-0-	-6246	-0-	17 1	24520 2	N	219	197 1		154
03	33697 X	29617	-0-	-4080	-0-	241 9	29192 2	N	368	391 1		131
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	20 1	25877 2	N	211	195 1		147
05	30380 X	28296	-0-	-2084	-0-	405 9	320 9	N	291	195 1		243
06	28650 X	26453	-0-	-2197	-0-	19 1	26217 2	N	196	193 1		246
07	29605 X	25630	-0-	-3975	-0-	232 9	25284 2	N	296	370 1	3 8	169
						27976 2						
						20 1						
						216 9						
						20 1						
						326 9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
02	47376 X	30251	-0-	-17125	-0-	69 1	29820 2	N	329	194 1		281
03	47461 X	32281	-0-	-15180	-0-	362 9	31629 2	N	520	567 1		234
04	45900 X	30613	-0-	-15287	-0-	80 1	30208 2	N	303	194 1		343
05	39649 X	27953	-0-	-11696	-0-	572 9	443 9	N	403	583 1		163
06	32400 X	29806	-0-	-2594	-0-	72 1	29263 2	N	421	388 1	20 8	176
07	33480 X	27892	-0-	-5588	-0-	333 9	27440 2	N	338	385 1	3 8	126
						27510 2						
						80 1						
						463 9						
						80 1						
						372 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		34020 X	22440	-0-	-11580	-0-	84 1	22183 2	N	157	198 1	107
							173 9					
03		36208 X	27050	-0-	-9158	-0-	90 1	26322 2	N	580	586 1	101
							638 9					
04		33450 X	21761	-0-	-11689	-0-	84 1	21576 2	N	92		193
							101 9					
05		27249 X	22331	-0-	-4918	-0-	22009 2	322 9	N	293	193 1	293
06		26190 X	21905	-0-	-4285	-0-	90 1	21581 2	N	213	193 1	312
							234 9				1 8	
07		27063 X	20004	-0-	-7059	-0-	90 1	19781 2	N	121	192 1	241
							133 9					

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
02		52304 X	34919	-0-	-17385	-0-	34132 2	787 9	N	715	785 1	379
03		44910 X	44910	-0-	-0-	-0-	43888 2	1022 9	N	929	976 1	332
04		56040 X	37823	-0-	-18217	-0-	37286 2	537 9	N	488	580 1	240
05		57908 X	34786	-0-	-23122	-0-	34035 2	751 9	N	683	581 1	342
06		43470 X	33128	-0-	-10342	-0-	32525 2	603 9	N	548	578 1	312
07		44919 X	39627	-0-	-5292	-0-	39104 2	523 9	N	475	385 1	402

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
02		51380 X	33333	-0-	-18047	-0-	32508 2	825 9	N	750	773 1	384
03		56885 X	33913	-0-	-22972	-0-	32827 2	1086 9	N	987	974 1	397
04		55050 X	29288	-0-	-25762	-0-	28573 2	715 9	N	650	773 1	274
05		56885 X	28674	-0-	-28211	-0-	27845 2	829 9	N	754	577 1	451
06		55050 X	28196	-0-	-26854	-0-	27477 2	719 9	N	654	578 1	527
07		36890 X	26154	-0-	-10736	-0-	25594 2	560 9	N	509	574 1	462

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.		061747										
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
02		56 #	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-		32
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		32
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		32
05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		32
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		32
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		32

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A
02		560 #	511	-0-	-49	-0-	511 3		N	-0-		82
03		620 #	546	-0-	-74	-0-	546 3		N	-0-		82
04		600 #	505	-0-	-95	-0-	505 3		N	-0-		82
05		620 #	506	-0-	-114	-0-	506 3		N	-0-		82
06		600 #	457	-0-	-143	-0-	457 3		N	-0-		82
07		558 #	449	-0-	-109	-0-	449 3		N	-0-		82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933
02		504 #	426	-0-	-78	-0-	425 3	1 9	Y	1		14
03		558 #	380	-0-	-178	-0-	379 3	1 9	Y	1		15
04		570 #	490	-0-	-80	-0-	490 3		Y	-0-		15
05		589 #	481	-0-	-108	-0-	481 3		Y	-0-		15
06		570 #	504	-0-	-66	-0-	504 3		Y	-0-		15
07		496 #	458	-0-	-38	-0-	458 3		Y	-0-		15

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.// 061747									
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	680 3	1 9	Y	1		39
03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	940 3	2 9	Y	2		41
04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	783 3	3 9	Y	3		44
05	775 #	727	-0-	-48	-0-	726 3	1 9	Y	1		45
06	900 #	827	-0-	-73	-0-	825 3	2 9	Y	2		47
07	930 #	820	-0-	-110	-0-	818 3	2 9	Y	2		49

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A	
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y	1		51
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442 3	4 9	Y	4		55
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369 3	7 9	Y	6		61
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	342 3	4 9	Y	4	1 8	64
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	388 3	3 9	Y	3		67
07	434 #	388	-0-	-46	-0-	385 3	3 9	Y	3		70

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A	
02	896 #	759	-0-	-137	-0-	757 3	2 9	Y	2		86
03	992 #	679	-0-	-313	-0-	673 3	6 9	Y	5		91
04	990 #	878	-0-	-112	-0-	872 3	6 9	Y	5		96
05	1023 #	857	-0-	-166	-0-	855 3	2 9	Y	2		98
06	990 #	902	-0-	-88	-0-	896 3	6 9	Y	5		103
07	899 #	819	-0-	-80	-0-	815 3	4 9	Y	4		107

PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 4899 - 4940	
02	1036 #	695	-0-	-341	-0-	695 3		N	-0-		66
03	1147 #	244	-0-	-903	-0-	244 3		N	-0-		66
04	1110 #	175	-0-	-935	-0-	175 3		N	-0-		66
05	775 #	97	-0-	-678	-0-	97 3		N	-0-		66
06	750 #	168	-0-	-582	-0-	168 3		N	-0-		66
*07	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-		66

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942	
02	644 #	420	-0-	-224	-0-	420 3		N	-0-		26
03	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		26
04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-		26
05	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-		26
06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		26
07	713 #	298	-0-	-415	-0-	298 3		N	-0-		26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648									
ROBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056497		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4975		PERF. N/A	
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4 2		N	-0-		17
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		17
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		17
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		17
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		17
07	124 #	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-		17

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648										
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CABBINESS YATES SSC, INC.				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY							
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC.				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE							
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416		
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			48
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			48
04	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-			48
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-			48
06	540 #	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-			48
*07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN				631462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE							
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582		
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	609	1	581	3	N	-0-			30
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	750	1	692	3	N	-0-			30
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	911	1	407	3	N	-0-			30
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	995	1	827	3	N	-0-			30
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1034	1	534	3	N	-0-			30
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			30

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//	16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543							
BEARDEN		WELL #:	2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		8
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

CLAUENE (SAN ANDRES)			18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.			725013							
PACE		WELL #:	1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	- 5096		
02	1596 #	1431	-0-	-165	-0-	1430 2	1 9	N	1	24
03	1767 #	1599	-0-	-168	-0-	1597 2	2 9	N	2	26
04	1650 #	1552	-0-	-98	-0-	1551 2	1 9	N	1	27
05	1643 #	1380	-0-	-263	-0-	1379 2	1 9	N	1	28
06	1590 #	1537	-0-	-53	-0-	1536 2	1 9	N	1	29
07	1612 #	1590	-0-	-22	-0-	1589 2	1 9	N	1	30

FELMAC (YATES)			30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370						
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855		RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	- 3386
DAUGHERTY		WELL #:	1						
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353	-	3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
06	270 N	204	-0-	-66	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105		RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502	-	3525
STATE				WELL #:	1										
02	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-				-0-	
04	570 N	289	-0-	-281	B	-0-	289	2	N	-0-				-0-	
05	620 N	449	-0-	-171	B	-0-	449	2	N	-0-				-0-	
*06	540 N	262	-0-	-278	B	-0-	262	2	N	-0-				-0-	
07	372 N	265	-0-	-107	B	-0-	265	2	N	-0-				-0-	

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.// 473105								
RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RILEY		WELL #: 2		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510		
02	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	576	-0-	-44	B	-0-	576	2	N	-0-
04	570 N	510	-0-	-60	B	-0-	510	2	N	-0-
05	961 N	619	-0-	-342	B	-0-	619	2	N	-0-
*06	870 N	577	-0-	-293	B	-0-	577	2	N	-0-
07	589 N	580	-0-	-9	B	-0-	580	2	N	-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582		
02	840 N	590	-0-	-250	B	-0-	590	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	868 N	818	-0-	-50	B	-0-	818	2	N	-0-
04	840 N	619	-0-	-221	B	-0-	619	2	N	-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	N	-0-
*06	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2	N	-0-
*07	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2	N	-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507		
JAMESON, R. E.		WELL #: 1								
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-
06	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2	N	-0-
07	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2	N	-0-

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105								
RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499		
BAYLISS		WELL #: 1								
02	2324 N	2281	-0-	-43		-0-	2281	2	N	-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-		-0-	2556	2	N	-0-
04	2502 N	2502	-0-	-0-		-0-	2502	2	N	-0-
05	2689 N	2689	-0-	-0-		-0-	2689	2	N	-0-
06	2579 N	2579	-0-	-0-		-0-	2579	2	N	-0-
*07	2607 N	2607	-0-	-0-		-0-	2607	2	N	-0-

G-M-K (YATES) //CONT.// 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	13 N		3	-0-	-10	-0-	3 2			N	-0-	-0-
03	7 N		-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
04	8 N		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
05	3 N		-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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												
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	25 1	1912 3	N		N	-0-	-0-
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	25 1	1661 3	N		N	-0-	-0-
04	1380 X	1300	-0-	-80	-0-	25 1	1275 3	N		N	-0-	-0-
05	2139 X	1210	-0-	-929	-0-	25 1	1185 3	N		N	-0-	-0-
06	2070 X	1513	-0-	-557	-0-	25 1	1488 3	N		N	-0-	-0-
07	2139 X	1029	-0-	-1110	-0-	25 1	1004 3	N		N	-0-	-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516												
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	25 1	1550 3	N		N	-0-	-0-
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	25 1	2324 3	N		N	-0-	-0-
04	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	25 1	1679 3	N		N	-0-	-0-
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	25 1	2598 3	N	4	4 8	-0-	-0-
06	2280 X	793	-0-	-1487	-0-	25 1	768 3	N		N	-0-	-0-
07	2356 X	1868	-0-	-488	-0-	25 1	1843 3	N		N	-0-	-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
HERNDON WELL #: 2 RRCID -> 248403 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT	-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												
02	1288 N	1263	-0-	-25	-0-	1263 3		Y		Y	-0-	10
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462 3		Y		Y	-0-	10
04	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	1325 3		Y		Y	-0-	10
05	1395 N	773	-0-	-622	-0-	773 3		Y		Y	-0-	10
06	1410 N	1138	-0-	-272	-0-	1138 3		Y		Y	-0-	10
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y		Y	NO RPT	10

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026												
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		Y		Y	-0-	5
03	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741 3		Y		Y	-0-	5
04	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465 3		Y		Y	-0-	5
05	1736 N	878	-0-	-858	-0-	878 3		Y		Y	-0-	5
06	1680 N	627	-0-	-1053	-0-	627 3		Y		Y	-0-	5
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y		Y	NO RPT	5

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1522	-0-	-102	-0-	1522 3		Y	-0-		9
03	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580 3		Y	-0-		9
04	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	1508 3		Y	-0-		9
05	1674 N	892	-0-	-782	-0-	892 3		Y	-0-		9
06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	1223 3		Y	-0-		9
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		9

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023

02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-		-0-
03	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333 3		Y	-0-		-0-
04	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169 3		Y	-0-		-0-
05	1581 N	701	-0-	-880	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243 3		Y	-0-		-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4 3		Y	-0-		181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		181
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	106 1	75
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		75
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32 3	117 9	Y	106		181
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		181

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

02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		3
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		3
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		3
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-		3
*06	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 3		Y	-0-		3
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		3

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

02	700 N	520	-0-	-180	-0-	520 3		Y	-0-		9
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 3		Y	-0-		9
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-		9
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		Y	-0-		9
06	570 N	408	-0-	-162	-0-	408 3		Y	-0-		9
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		9

HARRIS WELL #: 1602Y RRCID -> 212553 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071

02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-		11
03	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704 3		Y	-0-		11
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		Y	-0-		11
05	1705 N	1223	-0-	-482	-0-	1222 3	1 9	Y	1	1 8	11
06	1650 N	1152	-0-	-498	-0-	1152 3		Y	-0-		11
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		11

HARRIS WELL #: 1613Y RRCID -> 212554 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073

02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-		8
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3		Y	-0-		8
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-		8
05	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815 3		Y	-0-		8
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-		8
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		8

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073		
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
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	Y	-0-		7
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	Y	-0-		7
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	Y	-0-		7
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3	Y	-0-		7
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	Y	-0-		7
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052		
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	Y	-0-		5
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	Y	-0-		5
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	Y	-0-		5
05	899 N	346	-0-	-553	-0-	346 3	Y	-0-		5
06	840 N	567	-0-	-273	-0-	567 3	Y	-0-		5
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT		5

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056		
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	Y	-0-		3
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	Y	-0-		3
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	Y	-0-		3
05	1860 N	1080	-0-	-780	-0-	1080 3	Y	-0-		3
06	1710 N	1275	-0-	-435	-0-	1275 3	Y	-0-		3
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-		Y	NO RPT		3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055		
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186 3	Y	-0-		3
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3	Y	-0-		3
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3	Y	-0-		3
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-		3
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	Y	-0-		3
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045		
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	Y	-0-		5
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	Y	-0-		5
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	Y	-0-		5
05	1488 N	824	-0-	-664	-0-	824 3	Y	-0-		5
06	1440 N	390	-0-	-1050	-0-	390 3	Y	-0-		5
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		Y	NO RPT		5

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078		
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069		
02	1568 N	1271	-0-	-297	-0-	1271 3	Y	-0-		1
03	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637 3	Y	-0-		1
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3	Y	-0-		1
05	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	1058 3	Y	-0-		1
06	1590 N	1200	-0-	-390	-0-	1200 3	Y	-0-		1
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		Y	NO RPT		1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	896 N	734	-0-	-162	-0-	734	3		Y	-0-			8
03	1612 N	794	-0-	-818	-0-	794	3		Y	-0-			8
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-			8
05	806 N	579	-0-	-227	-0-	579	3		Y	-0-			8
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			8
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			8

SHUSA "14"		WELL #:		5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069			
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			3
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			3
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			3
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		Y	-0-			3
06	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	3		Y	-0-			3
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			3

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082			
02	2688 X	2098	-0-	-590	-0-	2098	3		Y	-0-			1
03	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	2225	3		Y	-0-			1
04	2340 X	1946	-0-	-394	-0-	1946	3		Y	-0-			1
05	2325 N	1017	-0-	-1308	-0-	1017	3		Y	-0-			1
06	2160 N	1269	-0-	-891	-0-	1269	3		Y	-0-			1
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090			
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		Y	-0-			10
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3		Y	-0-			10
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		Y	-0-			10
05	899 N	540	-0-	-359	-0-	540	3		Y	-0-			10
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	3		Y	-0-			10
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			10

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073			
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-			10
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			10
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3		Y	-0-			10
05	899 N	403	-0-	-496	-0-	403	3		Y	-0-			10
06	780 N	85	-0-	-695	-0-	85	3		Y	-0-			10
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114			
02	1708 N	1527	-0-	-181	-0-	1527	3		Y	-0-			4
03	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898	3		Y	-0-			4
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-			4
05	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056	3		Y	-0-			4
06	1830 N	1116	-0-	-714	-0-	1116	3		Y	-0-			4
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT			4

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092			
02	560 N	407	-0-	-153	-0-	407	3		Y	-0-			1
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-			1
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-			1
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			1
06	900 N	133	-0-	-767	-0-	133	3		Y	-0-			1
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3026 - 3104	
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
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415 3		Y	-0-		2
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		Y	-0-		2
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-		2
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		Y	-0-		2
06	840 N	458	-0-	-382	-0-	458 3		Y	-0-		2
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		2

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3018 - 3095	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
06	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3052 - 3094	
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1104 3		Y	-0-		12
03	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 3		Y	-0-		12
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		Y	-0-		12
05	1209 N	685	-0-	-524	-0-	685 3		Y	-0-		12
06	1170 N	746	-0-	-424	-0-	746 3		Y	-0-		12
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		12

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2996 - 3072	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		1
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		1
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

SNOW OIL & GAS INC.		798635									
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3058 - 3122	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-		-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523									
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3035 - 3112	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	382 2	21 9	Y	19		65
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	409 2	33 9	Y	30		95
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	392 2	21 9	Y	19	66 1	48
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	403 2	26 9	Y	24		72
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	388 2	25 9	Y	23		95
*07	434 N	419	-0-	-15	-0-	396 2	23 9	Y	21		116

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
BIG AL OIL AND GAS		069153		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				48
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-				48
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-				48
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-				48
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-				48
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-				48

TRINITY EOR, LLC		869999		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3700 - 4100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, JOHN S.		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 3699 - 3960			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
MGR RESOURCES		563344		WELL #: 1		RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3440 - 3593	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3412 - 3491	
02	504 N	401	-0-	-103	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2		N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3270 - 3506			
02	196 N	111	-0-	-85	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-			-0-
04	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2	N	-0-			-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-			-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2	N	-0-			-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-			-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3324 - 3506	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512	
02	1232 N	909	-0-	-323	-0-	909	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951	2	N	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
*07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
03	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2	N	-0-			-0-
04	420 N	276	-0-	-144	-0-	276	2	N	-0-			-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	N	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2	N	-0-			-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	-0-	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-	

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510	
02	2828 X	1642	-0-	-1186	-0-	1642	2		N	-0-	-0-	
03	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1756	2		N	-0-	-0-	
04	3030 X	1478	-0-	-1552	-0-	1478	2		N	-0-	-0-	
05	3131 X	1024	-0-	-2107	-0-	1024	2		N	-0-	-0-	
06	3030 X	870	-0-	-2160	-0-	870	2		N	-0-	-0-	
07	3131 X	770	-0-	-2361	-0-	770	2		N	-0-	-0-	

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105										
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419	
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT	30	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	30	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30	

SSC, INC.		810842										
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163	

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
SSC, INC.		//CONT.//		810842									
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530	
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340		
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	307	1	231	3	N	2	114 1	80
							2	9						
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	315	1	279	3	N	1		81
							1	9						
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	256	1	191	3	N	1		82
							1	9						
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	216	1	227	3	N	1		83
							1	9						
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	209	1	330	3	N	1		84
							1	9						
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		84

MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301		
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	614	1	462	3	N	3	7 1	8
							3	9						
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	630	1	558	3	N	3		11
							3	9						
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	513	1	382	3	N	2		13
							2	9						
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	647	1	682	3	N	3		16
							3	9						
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	626	1	989	3	N	2		18
							2	9						
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		18

MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443		
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	921	1	693	3	N	4	10 1	11
							4	9						
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	944	1	837	3	N	5		16
							6	9						
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	769	1	574	3	N	3		19
							3	9						
05	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	647	1	682	3	N	3		22
							3	9						
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	626	1	989	3	N	2		24
							2	9						
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		24

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	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
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	61 1	46 3	N	-0-	4 1		3
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	63 1	56 3	N	-0-			3
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	513 1	382 3	N	3			6
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	108 1	114 3	N	-0-			6
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	104 1	165 3	N	-0-			6
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			6

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462				CAPACITY			CNTY: KING			
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	571 1	1229 3	N	-0-			150
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	522 1	1567 3	N	-0-			150
04	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	542 1	864 3	N	-0-			150
05	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	526 1	1297 3	N	-0-			150
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	533 1	1342 3	N	-0-			150
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	117 1	253 3	N	-0-			62
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	170 1	511 3	N	-0-			62
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	157 1	251 3	N	-0-			62
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	173 1	428 3	N	-0-			62
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	146 1	369 3	N	-0-			62
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			62

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.		292356										
LOWRANCE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	90 1	62 2	N	-0-			19
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	110 1	151 2	N	-0-			19
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	50 1	39 2	N	-0-			19
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	50 1	35 2	N	-0-			19
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	60 1	218 2	N	90			109
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	95 1	147 2	N	86			195

MASTERTSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752
02	980 N	609	-0-	-371	-0-	180 1	429 2	N	-0-			77
03	1209 N	758	-0-	-451	-0-	200 1	558 2	N	-0-			77
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	140 1	968 2	N	-0-			77
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	145 1	846 2	N	-0-			77
*06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	150 1	876 2	N	-0-			77
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	170 1	918 2	N	-0-			77

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493							
MASTERTSON 43				WELL #: 1	RRCID -> 203696	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5821	- 5837		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
MASTERTSON B				WELL #: 1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	- 5868		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON A				WELL #: 7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964	- 5969		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5883	- 5908		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "B" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925	- 5930		
02	1932 N	1350	-0-	-582	-0-	768 1 4 9	578 3	N	4	12 1	12
03	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	944 1 4 9	837 3	N	4		16
04	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1026 1 4 9	765 3	N	4		20
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	862 1 4 9	909 3	N	4		24
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	834 1 4 9	1319 3	N	4		28
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		28

MASTERTSON				WELL #: 1R	RRCID -> 175639	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5284	- 5804		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MASTERTSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20
						9	9									
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	1574	1	1396	3	N	7					27
						8	9									
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	1538	1	1147	3	N	6					33
						7	9									
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					42
						10	9									
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	10					52
						11	9									
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					52

MASTERTSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20
						9	9									
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1889	1	1675	3	N	8					28
						9	9									
04	2730 X	2693	-0-	-37	-0-	1538	1	1147	3	N	7					35
						8	9									
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					44
						10	9									
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	7					51
						8	9									
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					51

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 MASTERTSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

02	56 N	39	-0-	-17	-0-	12	1	27	3	N	-0-					5
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	N	-0-					5
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					5
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					5
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	3	N	-0-					5
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

02	56 N	24	-0-	-32	-0-	8	1	16	3	N	-0-					51
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	3	N	-0-					51
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					51
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					51
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					51
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					51

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	101 3	N	-0-			12	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	56	1	168 3	N	-0-			12	
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	40	1	64 3	N	-0-			12	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117 3	N	-0-			12	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	64	1	162 3	N	-0-			12	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			12	

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 -	5751	
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	7	1	15 3	N	-0-			19	
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32 3	N	-0-			19	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21 3	N	-0-			19	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52 3	N	-0-			19	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35 3	N	-0-			19	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			19	

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CORDA CORPORATION				177997										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 -	6094	
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3		N	-0-			160	
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-			160	
04	3000 X	2036	-0-	-964	-0-	2036	3		N	-0-			160	
05	3100 X	2211	-0-	-889	-0-	2211	3		N	-0-			160	
06	3000 X	1700	-0-	-1300	-0-	1700	3		N	-0-			160	
07	3100 X	2139	-0-	-961	-0-	2118	3	21 9	N	19			179	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 -	5912	
02	3164 X	2990	-0-	-174	-0-	2990	3		N	-0-			140	
03	3410 X	2950	-0-	-460	-0-	2950	3		N	-0-			140	
04	3300 X	2036	-0-	-1264	-0-	2036	3		N	-0-			140	
05	3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493	3		N	-0-			140	
06	3210 X	2164	-0-	-1046	-0-	2164	3		N	-0-			140	
07	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3		N	-0-			140	

WILD HORSE ENERGY				923282										
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 -	5972	
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	244	2		N	-0-			8	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			8	
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			8	
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			8	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			8	
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			8	

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631										
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 -	4740	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		560 #	150	-0-	-410	-0-	150	3			N	-0-				-0-
03		620 #	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-				-0-
04		660 #	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-				-0-
05		682 #	312	-0-	-370	-0-	312	3			N	-0-				-0-
06		660 #	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-				-0-
07		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758																
02		504 #	349	-0-	-155	-0-	337	3	12	9	N	11				96
03		496 #	348	-0-	-148	-0-	334	3	14	9	N	13				109
04		480 #	105	-0-	-375	-0-	93	3	12	9	N	11				120
05		372 #	43	-0-	-329	-0-	41	3	2	9	N	2				122
06		360 #	60	-0-	-300	-0-	60	1			N	-0-				122
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				122

C & S OPERATING 121055																
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT				-0-
07	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																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875																
02		476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				44
03		527 #	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-				44
04		420 #	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-				44
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				44
06		1943 R	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				44
*07		2175 R	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-				44

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668										
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710		
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	7			115
03	868 #	74	-0-	-794	-0-	48	3	26	9	N	24			139
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	18			157
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	8			165
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	2			167
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			167
D C OIL COMPANY, INC.				196082										
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948		
02	140 #	67	-0-	-73	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971		
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964		
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082										
DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	560 #	252	-0-	-308	-0-	252	3			N	-0-	65
03	403 #	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-	65
04	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-	65
05	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-	65
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-	65
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
PERKINS, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892				
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	30	1	29	9	Y	26	140	1	30
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	9	Y	62			92
*04	90 #	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	9	Y	45	134	1	3
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	9	Y	60			63
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	9	Y	50			113
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	30	1	59	9	Y	54	139	1	28

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A				
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
03	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
05	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
06	540 #	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
07	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	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				
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	298	2	17	9	Y	15	103	1	130
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	315	2	47	9	Y	43			173
04	480 #	338	-0-	-142	-0-	308	2	30	9	Y	27			200
05	496 #	331	-0-	-165	-0-	294	2	37	9	Y	34	112	1	122
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	355	2	61	9	Y	55			177
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	326	2	34	9	Y	31			208

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840				
02	700 #	605	-0-	-95	-0-	596	2	9	9	Y	8	52	1	57
03	775 #	653	-0-	-122	-0-	630	2	23	9	Y	21			78
04	840 #	630	-0-	-210	-0-	616	2	14	9	Y	13			91
05	868 #	608	-0-	-260	-0-	589	2	19	9	Y	17	55	1	53
06	840 #	740	-0-	-100	-0-	709	2	31	9	Y	28			81
07	682 #	669	-0-	-13	-0-	651	2	18	9	Y	16			97

PERKINS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847				
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	30	1	22	9	Y	20	30	1	11
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	30	1	6	9	Y	5			16
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	30	1	6
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	30	1	10	9	Y	9			15
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	30	1	9	9	Y	8			23
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	30	1	10	9	Y	9	30	1	2

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC				268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			13
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			13
04	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	3	Y	-0-			13
*05		218 R	111	-0-	-107	-0-	111	1	Y	-0-			13
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	1	Y	-0-			13
07		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	1	Y	-0-			13

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:	1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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	
02		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			1
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	94	3	Y	-0-			1
*05		214 R	120	-0-	-94	-0-	120	1	Y	-0-			1
*06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-			1
*07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	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	
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3 9 Y	3			84
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1 9 Y	1			85
04	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	3	Y	-0-			85
*05		243 R	132	-0-	-111	-0-	130	1	2 9 Y	2			87
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1	Y	-0-			87
07		124 #	123	-0-	-1	-0-	119	1	4 9 Y	4			91

JOPLIN OIL CO., INC.				445469									
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
02		868 #	202	-0-	-666	-0-	202	3	N	-0-			130
03		775 #	422	-0-	-353	-0-	422	3	N	-0-			130
04		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			130
05		620 #	497	-0-	-123	-0-	497	3	N	-0-			130
06		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			130
07		651 #	534	-0-	-117	-0-	534	3	N	-0-			130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
KALA OIL COMPANY				450240								
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1349 R	216	-0-	-1133	-0-	216	3	N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
BROWN, NELSON				495445								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
MASTEN, F. O.				518210								
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			471
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			471
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			472
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			472
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			472
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			63
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			63
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			63
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
 SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889

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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	28 #		-0-	-0-	-28					N	-0-					-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	28 #		-0-	-0-	-28					N	-0-					-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	28 #		-0-	-0-	-28					N	-0-					-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
M	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
REED-WRIGHT -B-				WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001 PERF. 4872 - 4892
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-				WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775 PERF. N/A
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-		N	1			79
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	1			80
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	1			81
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	1			82
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			83
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83

LEMAC				WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920 PERF. 4722 - 4745
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			199
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			200
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			201
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			202
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			203
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			203

SLAUGHTER				WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848 PERF. 4700 - 4834
02		1036 #	674	-0-	-362	-0-	673 1	1 9	N	1		155
03		1147 #	674	-0-	-473	-0-	673 1	1 9	N	1		156
04		840 #	664	-0-	-176	-0-	663 1	1 9	N	1		157
05		899 #	637	-0-	-262	-0-	636 1	1 9	N	1		158
06		720 #	72	-0-	-648	-0-	71 1	1 9	N	1		159
07		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		159

WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT				WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 -	4812
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		23	RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4782 -	4806
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 -	4799
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:	28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 4780 - 4800
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335							
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989 PERF. N/A
02	616 #	419	-0-	-197	-0-	419 3	N	-0-	218
03	682 #	653	-0-	-29	-0-	653 3	N	-0-	54
04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	54
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	649 3	N	7 9	60
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	677 3	N	13 9	72
07	744 #	698	-0-	-46	-0-	680 3	N	18 9	88

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #: 1028		RRCID -> 097972	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3344	- 3357			
M	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #: 2012		RRCID -> 099666	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3339	- 3350			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOOP, NE. (YATES)		54852 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
FLEMING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2015 - P/A 07/02/15										
HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 3308 - 3379		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/2015										
FLEMING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2015 - P/A 06/29/2015										
BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015										
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3306 - 3471		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		84 N	49	-0-	-35	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

MASTERSON RANCH "R"				WELL #: 2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899	- 5918				
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
03		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04		480 N	179	-0-	-301	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05		589 N	207	-0-	-382	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
*07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-

MIRAGE (STRAWN)				62042 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY		
PATRIOT RESOURCES, INC.				643401									
TAYLOR "46"				WELL #: 1	RRCID -> 277727	COMPL. DATE 11/03/1996	TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7358	- 7370				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN		
MONCRIEF, W. A., JR.				575000									
MASTEN, F. O.				WELL #: 2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE 07/01/1970	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13692 #	11356	-0-	-2336	-0-	51 1 42 9	11263 2	Y	38	198 1	68
03	15159 #	12752	-0-	-2407	-0-	55 1 121 9	12576 2	Y	110		178
04	14670 #	11505	-0-	-3165	-0-	51 1 32 9	11422 2	Y	29		207
05	14229 #	12344	-0-	-1885	-0-	12261 2	83 9	Y	75	194 1	88
06	12330 #	12158	-0-	-172	-0-	55 1 44 9	12059 2	Y	40		128
07	12741 #	12295	-0-	-446	-0-	55 1 44 9	12196 2	Y	40		168

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

02	2212 X	2087	-0-	-125	-0-	2087 3		N	-0-		-0-
03	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
04	2250 X	2231	-0-	-19	-0-	2231 3		N	-0-		-0-
05	2325 N	1699	-0-	-626	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
06	2070 N	1735	-0-	-335	-0-	1735 3		N	-0-		-0-
*07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-		-0-

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

02	1456 N	1362	-0-	-94	-0-	1362 3		N	-0-		-0-
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-		-0-
05	1519 N	974	-0-	-545	-0-	974 3		N	-0-		-0-
06	1440 N	979	-0-	-461	-0-	979 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 3		N	-0-		-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	370 3	191 9	Y	174		337
03	279 N	128	-0-	-151	-0-	128 3		Y	-0-		337
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	5 3	98 9	Y	89	169 1	257
05	620 N	465	-0-	-155	-0-	333 3	132 9	Y	120	159 1	218
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	215 3	90 9	Y	82		300
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		300

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

02	2352 X	2146	-0-	-206	-0-	1939 3	207 9	Y	188	191 1	162
03	2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2138 3	231 9	Y	210		372
04	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	1941 3	239 9	Y	217	340 1	249
05	2542 X	1581	-0-	-961	-0-	1476 3	105 9	Y	95	165 1	178
06	2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2084 3	88 9	Y	80		258
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		258

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1540 X	1253	-0-	-287	-0-		1253	3			Y	-0-				4
03	1519 X	1367	-0-	-152	-0-		1367	3			Y	-0-				4
04	1470 X	1380	-0-	-90	-0-		1380	3			Y	-0-				4
05	1395 N	870	-0-	-525	-0-		870	3			Y	-0-				4
06	1320 N	1026	-0-	-294	-0-		1026	3			Y	-0-				4
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						Y	NO RPT				4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085				
02	1148 N	1050	-0-	-98	-0-		1050	3			Y	-0-				14
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	3			Y	-0-				14
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	3			Y	-0-				14
05	1178 N	951	-0-	-227	-0-		951	3			Y	-0-				14
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	3			Y	-0-				14
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT				14

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070				
02	1036 N	886	-0-	-150	-0-		886	3			Y	-0-				15
03	1023 N	955	-0-	-68	-0-		955	3			Y	-0-				15
04	930 N	851	-0-	-79	-0-		851	3			Y	-0-				15
05	992 N	821	-0-	-171	-0-		821	3			Y	-0-				15
06	930 N	151	-0-	-779	-0-		151	3			Y	-0-				15
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT				15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075				
02	3948 X	2218	-0-	-1730	-0-		2218	3			Y	-0-				-0-
03	3348 X	2395	-0-	-953	-0-		2395	3			Y	-0-				-0-
04	3240 X	1883	-0-	-1357	-0-		1883	3			Y	-0-				-0-
05	3348 X	1260	-0-	-2088	-0-		1260	3			Y	-0-				-0-
06	2700 X	1505	-0-	-1195	-0-		1505	3			Y	-0-				-0-
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-						Y	NO RPT				-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161				
02	140 N	31	-0-	-109	-0-		31	3			N	-0-				49
03	217 N	175	-0-	-42	-0-		175	3			N	-0-				49
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3			N	-0-				49
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-				49
06	180 N	148	-0-	-32	-0-		148	3			N	-0-				49
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT				49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064				
02	420 N	291	-0-	-129	-0-		283	3	8	9	Y	7				248
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-		289	3	6	9	Y	5				253
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-		371	3	13	9	Y	12				265
05	310 N	190	-0-	-120	-0-		167	3	23	9	Y	21	178	1		108
06	300 N	142	-0-	-158	-0-		64	3	78	9	Y	71				179
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT				179

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

02	1484 N	1376	-0-	-108	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1460	-0-	-307	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	979	-0-	-491	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	632	-0-	-887	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2108	-0-	-1042	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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

02	784 N	663	-0-	-121	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926	- 3004	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3808 X	2420	-0-	-1388	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
05	3534 X	1999	-0-	-1535	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2543	-0-	-877	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937	- 3017	
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748	2		N	-0-			-0-
03	961 N	538	-0-	-423	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
05	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	510 N	87	-0-	-423	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928	- 3006	
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917	- 2996	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918	- 2996	
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-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	
02	2352 N	1677	-0-	-675	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
05	1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
*07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938	- 3016	
02	1876 N	468	-0-	-1408	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03	992 N	498	-0-	-494	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CASE OIL 139105
 DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421

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

CREED OPERATING CO., LLC 188555
 GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1126	-0-	-106	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			43
03	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			43
04	1350 N	839	-0-	-511	-0-	-0-	839	3		N	-0-			43
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			43
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			43
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	219	-0-	-184	-0-	-0-	34	1	185	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	125	-0-	-145	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	3	3 1	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	678	3	Y	-0-		-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	844	3	Y	-0-		-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	370	3	Y	-0-		-0-
05	1023 N	155	-0-	-868	-0-	-0-	49	1	106	3	Y	-0-		-0-
06	1080 N	192	-0-	-888	-0-	-0-	67	1	121	3	Y	4	4 1	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	326	1	942	3	Y	-0-				-0-
03	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	303	1	981	3	Y	-0-				-0-
04	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	421	1	820	3	Y	-0-				-0-
05	1395 N	641	-0-	-754	-0-	203	1	438	3	Y	-0-				-0-
06	1230 N	242	-0-	-988	-0-	60	1	113	3	Y	63	63	1		-0-
						69	9								
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT				-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018			
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	-0-				-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	341	1	1105	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	Y	-0-				-0-
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	219	1	476	3	Y	-0-				-0-
06	960 N	671	-0-	-289	-0-	228	1	424	3	Y	17	17	1		-0-
						19	9								
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT				-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934			
02	1400 X	350	-0-	-1050	-0-	90	1	260	3	Y	-0-				-0-
03	1550 X	404	-0-	-1146	-0-	95	1	309	3	Y	-0-				-0-
04	1500 X	184	-0-	-1316	-0-	63	1	121	3	Y	-0-				-0-
05	465 X	118	-0-	-347	-0-	36	1	82	3	Y	-0-				-0-
06	450 X	17	-0-	-433	-0-	3	1	5	3	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133			
02	560 N	222	-0-	-338	-0-	56	1	166	3	Y	-0-				-0-
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
05	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	24	24	1		-0-
						26	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118			
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	11	1	32	3	Y	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	3	Y	-0-				-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	3	Y	-0-				-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	68	1	146	3	Y	-0-				-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	97	1	177	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	13	1	35	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	26	1	84	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	Y	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	37	1	66	3	Y	8	8 1
						9	9					
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT	-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-	94
03	2976 X	20	-0-	-2956	-0-	20	2			N	-0-	94
04	2880 X	4	-0-	-2876	-0-	4	2			N	-0-	94
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	94
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	94
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y	-0-	132
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	47	1	105	3	Y	-0-	132
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	-0-	132
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	58	1	70	3	Y	-0-	132
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	3	Y	-0-	132
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	88	1	232	3	Y	-0-	17
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	3	Y	-0-	17
04	390 N	152	-0-	-238	-0-	57	1	95	3	Y	-0-	17
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	42	1	48	3	Y	-0-	17
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	43	1	32	3	Y	-0-	17
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1188	1	3190	3	Y	-0-	17
03	3410 X	3282	-0-	-128	-0-	1029	1	2253	3	Y	-0-	17
04	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	1166	1	1901	3	Y	-0-	17
05	4836 X	2072	-0-	-2764	-0-	943	1	1129	3	Y	-0-	17
06	4680 X	1386	-0-	-3294	-0-	798	1	588	3	Y	-0-	17
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT	17

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-				-0-
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-				-0-
04		1320 N	600	-0-	-720	-0-	600	2		N	-0-				-0-
05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-				-0-
06		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
*07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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		
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERSON PN				WELL #:	6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
BURNETT OIL CO., INC.				110016											
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510		
02		2604 X	2563	-0-	-41	-0-	134	1	2395	2	Y	31	33	1	55
							34	9							
03		2883 X	2472	-0-	-411	-0-	134	1	2306	2	Y	29	45	1	39
							32	9							
04		2790 X	2667	-0-	-123	-0-	146	1	2490	2	Y	28	22	1	45
							31	9							
05		2852 X	2702	-0-	-150	-0-	139	1	2529	2	Y	31	21	1	55
							34	9							
06		2760 X	2373	-0-	-387	-0-	126	1	2236	2	Y	10	21	1	44
							11	9							
07		2852 X	2714	-0-	-138	-0-	146	1	2545	2	Y	21	10	1	55
							23	9							

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727		
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	6	5	1	9
							7	9							
03		465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	355	2	Y	5	8	1	6
							6	9							
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	5	3	1	8
							6	9							
05		527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	463	2	Y	6	4	1	10
							7	9							
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	2	4	1	8
							2	9							
*07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	4	2	1	10
							4	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																							
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE										
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y		11	13	1	21								
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	12	9	1122	2	Y		14	17	1	18								
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	Y		11	10	1	19								
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	15	9	1061	2	Y		13	9	1	23								
06	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	60	1	943	2	Y		6	9	1	19	1	8						
07	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	12	9	997	2	Y		8	4	1	23								
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046	
02	1288 N	718	-0-	-570	-0-	58	1	671	2	Y		8	9	1	16								
03	1147 N	818	-0-	-329	-0-	9	9	763	2	Y		10	13	1	13								
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y		6	7	1	12								
05	806 N	634	-0-	-172	-0-	11	9	593	2	Y		7	6	1	13								
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	34	1	714	2	Y		6	5	1	14								
*07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	7	9	948	2	Y		7	3	1	18								
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y		8	6	1	13								
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	9	9	465	2	Y		5	10	1	8								
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y		6	5	1	9								
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	6	9	404	2	Y		4	4	1	9								
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y		2	4	1	7								
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y		4	2	1	9								
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179	
02	4368 X	4061	-0-	-307	-0-	213	1	3795	2	Y		48	52	1	87								
03	4836 X	4161	-0-	-675	-0-	53	9	3882	2	Y		49	71	1	65								
04	4620 X	4558	-0-	-62	-0-	225	1	4256	2	Y		48	37	1	76								
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	54	9	4616	2	Y		60	36	1	100								
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	249	1	4210	2	Y		20	37	1	83								
*07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	53	9	4484	2	Y		35	18	1	100								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE					
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																			
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027														COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	1148 N	1090	-0-	-58	-0-	57	1	1020	2	Y	12	15	1	24					
03	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	13	9	1063	2	Y	14	20	1	18					
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	15	9	1124	2	Y	13	10	1	21					
05	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	66	1	1082	2	Y	13	10	1	24					
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	14	9	1243	2	Y	9	9	1	24					
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	Y	10	5	1	29					
						10	9												
						73	1												
						11	9												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545														COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7828 - 7916	
02	2464 X	2438	-0-	-26	-0-	128	1	2278	2	Y	29	38	1	57					
03	2728 X	2026	-0-	-702	-0-	32	9	1890	2	Y	24	47	1	34					
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	110	1	3119	2	Y	35	19	1	50					
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	26	9	2704	2	Y	32	23	1	59					
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	183	1	2709	2	Y	17	23	1	53					
07	2883 X	2074	-0-	-809	-0-	39	9	1944	2	Y	16	12	1	57					
						149	1												
						35	9												
						153	1												
						19	9												
						112	1												
						18	9												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453														COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	10	12	1	19					
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	11	9	841	2	Y	10	15	1	14					
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	10	8	1	16					
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	11	9	837	2	Y	9	7	1	18					
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	835	2	Y	5	7	1	16					
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	10	9	821	2	Y	7	4	1	19					
						47	1												
						6	9												
						47	1												
						8	9												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945														COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	49	1	880	2	Y	12	13	1	21					
03	1085 N	945	-0-	-140	-0-	13	9	882	2	Y	11	17	1	15					
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	11	8	1	18					
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	12	9	986	2	Y	11	8	1	21					
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	Y	8	8	1	21					
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	12	9	1153	2	Y	10	5	1	26					
						54	1												
						9	9												
						63	1												
						66	1												
						11	9												

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE										
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016														
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) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7390 - 7704									
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	13	14	1			23
						14	9									
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	Y	11	18	1			16
						12	9									
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	9	9	1			16
						10	9									
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	53	1	959	2	Y	12	7	1			21
						13	9									
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	Y	7	8	1			20
						8	9									
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	7	4	1			23
						8	9									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7410 - 7934									
02	2072 N	1792	-0-	-280	-0-	94	1	1674	2	Y	22	25	1			40
						24	9									
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	102	1	1766	2	Y	22	32	1			30
						24	9									
04	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	110	1	1873	2	Y	21	17	1			34
						23	9									
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	28	16	1			46
						31	9									
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	Y	10	17	1			39
						11	9									
07	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	104	1	1816	2	Y	14	8	1			45
						15	9									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7358 - 7568									
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	13	22	1			29
						14	9									
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	Y	18	24	1			23
						20	9									
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	2	Y	17	13	1			27
						19	9									
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	Y	17	13	1			31
						19	9									
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	67	1	1194	2	Y	5	12	1			24
						6	9									
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	68	1	1177	2	Y	9	5	1			28
						10	9									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 7664 - 8104									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724															
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
02	3836 X	3728	-0-	-108	-0-	195	1	3485	2	Y	44	44	1		77
03	4154 X	3147	-0-	-1007	-0-	170	1	2936	2	Y	37	63	1		51
04	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	218	1	3727	2	Y	42	29	1		64
05	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	193	1	3522	2	Y	43	30	1		77
06	3990 X	3625	-0-	-365	-0-	193	1	3410	2	Y	20	30	1		67
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	197	1	3424	2	Y	28	15	1		80

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038															
02	980 N	733	-0-	-247	-0-	38	1	685	2	Y	9	11	1		17
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	46	1	800	2	Y	10	14	1		13
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	Y	11	7	1		17
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	10	8	1		19
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	8	8	1		19
07	1116 N	935	-0-	-181	-0-	50	1	877	2	Y	7	4	1		22

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646															
02	2100 N	1749	-0-	-351	-0-	92	1	1635	2	Y	20	24	1		39
03	2294 N	1714	-0-	-580	-0-	93	1	1599	2	Y	20	32	1		27
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	1978	2	Y	22	15	1		34
05	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	99	1	1810	2	Y	22	16	1		40
06	1920 X	1776	-0-	-144	-0-	94	1	1673	2	Y	8	15	1		33
07	2201 X	1915	-0-	-286	-0-	103	1	1797	2	Y	14	7	1		40

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780															
02	2044 N	1795	-0-	-249	-0-	94	1	1677	2	Y	22	25	1		40
03	2294 N	1723	-0-	-571	-0-	93	1	1608	2	Y	20	32	1		28
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	Y	22	16	1		34
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	104	1	1895	2	Y	23	16	1		41
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	98	1	1734	2	Y	9	16	1		34
07	2170 N	1873	-0-	-297	-0-	101	1	1757	2	Y	14	7	1		41

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
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
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	81	1	1442	2	Y	19	14	1	29
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	21	9	1436	2	Y	17	23	1	23
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	19	13	1	29
05	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	19	9	1385	2	Y	14	13	1	30
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	96	1	1401	2	Y	10	12	1	28
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	21	9	1881	2	Y	14	6	1	36

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
02	5236 X	3516	-0-	-1720	-0-	184	1	3287	2	Y	41	48	1	78
03	5797 X	3606	-0-	-2191	-0-	45	9	3364	2	Y	43	64	1	57
04	4620 X	3397	-0-	-1223	-0-	195	1	3171	2	Y	36	32	1	61
05	4774 X	3676	-0-	-1098	-0-	47	9	3441	2	Y	42	28	1	75
06	3780 X	2563	-0-	-1217	-0-	186	1	2423	2	Y	3	28	1	50
07	3906 X	2027	-0-	-1879	-0-	40	9	1900	2	Y	16	11	1	55

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	5	6	1	10
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	6	9	460	2	Y	6	8	1	8
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	5	4	1	9
05	527 N	357	-0-	-170	-0-	7	9	336	2	Y	3	4	1	8
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	18	1	411	2	Y	3	3	1	8
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	3	9	467	2	Y	4	2	1	10

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	Y	20	17	1	33
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	22	9	1429	2	Y	18	27	1	24
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	17	14	1	27
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	20	9	1872	2	Y	26	13	1	40
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	85	1	1918	2	Y	11	14	1	37
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	19	9	1588	2	Y	12	8	1	41

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	182	1	3257	2	Y	41	46 1	76
						45	9						
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	194	1	3346	2	Y	42	62 1	56
						46	9						
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	220	1	3759	2	Y	43	32 1	67
						47	9						
05	4092 X	3547	-0-	-545	-0-	183	1	3323	2	Y	37	31 1	73
						41	9						
06	3960 X	3534	-0-	-426	-0-	188	1	3323	2	Y	21	29 1	65
						23	9						
07	4154 X	3643	-0-	-511	-0-	196	1	3417	2	Y	27	14 1	78
						30	9						

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348

02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	10	9 1	17
						11	9						
03	1116 N	700	-0-	-416	-0-	38	1	653	2	Y	8	14 1	11
						9	9						
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	8	6 1	13
						9	9						
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	9	6 1	16
						10	9						
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	36	1	640	2	Y	3	6 1	13
						3	9						
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	5	3 1	15
						6	9						

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597

02	1708 X	963	-0-	-745	-0-	50	1	901	2	Y	11	16 1	23
						12	9						
03	1891 X	998	-0-	-893	-0-	54	1	931	2	Y	12	19 1	16
						13	9						
04	1830 X	1202	-0-	-628	-0-	66	1	1122	2	Y	13	9 1	20
						14	9						
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	54	1	979	2	Y	10	9 1	21
						11	9						
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1938	2	Y	23	9 1	35
						25	9						
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	2	Y	11	8 1	38
						12	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	5152 X	3622	-0-	-1530	-0-	190	1	3386	2	Y	42	61	1	89
03	5704 X	4156	-0-	-1548	-0-	225	1	3876	2	Y	50	73	1	66
04	5520 X	4401	-0-	-1119	-0-	241	1	4109	2	Y	46	37	1	75
05	4805 X	4432	-0-	-373	-0-	228	1	4149	2	Y	50	35	1	90
06	4650 X	4460	-0-	-190	-0-	237	1	4194	2	Y	26	35	1	81
07	4557 X	4007	-0-	-550	-0-	216	1	3757	2	Y	31	18	1	94

GUNN OIL COMPANY 339493														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	23	1	3006	2	N	120			147
03	3162 X	2034	-0-	-1128	-0-	132	1	1924	2	N	71	191	1	27
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	32	1	3376	2	N	193			220
05	3503 X	2499	-0-	-1004	-0-	78	1							
06	3390 X	1784	-0-	-1606	-0-	29	1	1562	2	N	184	191	1	213
07	3751 X	2933	-0-	-818	-0-	212	1	2769	2	N	128	191	1	148

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	1932 N	1735	-0-	-197	-0-	40	1	1695	2	N	-0-			29
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	65	1	2503	2	N	196	195	1	30
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	216	1							
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	63	1	2300	2	N	-0-			30
06	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	2623	2			N	-0-			30
*07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	70	1	2458	2	N	-0-			30

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
02	1064 X	350	-0-	-714	-0-	350	2			N	-0-			142
03	1178 X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-			142
04	1110 X	1	-0-	-1109	-0-	1	2			N	-0-			142
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			142
06	840 X	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-			142
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
DOSS-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 174841		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061						
M 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
02	952 N	707	-0-	-245	-0-	707	2			N	-0-			-0-
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
05	775 N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	328	-0-	-757	-0-	328	2			N	-0-			-0-

DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-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						
02	2240 X	1899	-0-	-341	-0-	1899	2			N	-0-			87
03	3162 X	2309	-0-	-853	-0-	2309	2			N	-0-			87
04	3060 X	1207	-0-	-1853	-0-	1207	2			N	-0-			87
05	2666 X	1307	-0-	-1359	-0-	1307	2			N	-0-			87
06	2580 X	157	-0-	-2423	-0-	157	2			N	-0-			87
*07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133						
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			88
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			88
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			88
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			88
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			88
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134						
02	2576 X	2273	-0-	-303	-0-	2273	2			N	-0-			44
03	2945 X	2187	-0-	-758	-0-	2187	2			N	-0-			44
04	3390 X	1306	-0-	-2084	-0-	1306	2			N	-0-			44
05	3689 X	1486	-0-	-2203	-0-	1486	2			N	-0-			44
06	3570 X	3083	-0-	-487	-0-	3083	2			N	-0-			44
*07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-			44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	280 N	61	-0-	-219	-0-	61 2	N	-0-		93
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		93
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		93
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		93
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		93
07	713 N	43	-0-	-670	-0-	43 2	N	-0-		93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LYNK OPERATING CO., INC.		516255								
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
M	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
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503 3	Y	-0-		-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	Y	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEABOARD OPERATING CO.		760960		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112		
CONDOR J		WELL #: 1								
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-		-0-
04	210 N	63	-0-	-147	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-		-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630								
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545		
02	2408 N	2221	-0-	-187	-0-	30 1	2191 3	N	-0-	-0-
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	30 1	2563 3	N	-0-	-0-
04	2280 N	1710	-0-	-570	-0-	1710 3		N	-0-	-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-	-0-
06	2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336 3		N	-0-	-0-
07	1767 N	398	-0-	-1369	-0-	398 3		N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		381674								
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298		
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		N	-0-	-0-
04	720 N	365	-0-	-355	-0-	365 2		N	-0-	-0-
05	3100 N	3349	-0-	249	249	3349 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	2895	-0-	-105	144	2895 2		N	-0-	-0-
*07	2350 N	2206	-0-	-144	-0-	2206 2		N	-0-	-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674							
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 3191 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 3180 - 3190
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352 PERF. 3191 - 3271
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-	-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1657 2	N	-0-	-0-
05	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	1582 2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1450	-0-	-530	-0-	1450 2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2	N	-0-	-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565 PERF. 3168 - 3262
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-	-0-
03	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315 2	N	-0-	-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252 2	N	-0-	-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 2	N	-0-	-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3194 - 3315
02	5516 X	4949	-0-	-567	-0-	4949 2	N	-0-	-0-
03	6107 X	5588	-0-	-519	-0-	5588 2	N	-0-	-0-
04	5910 X	3706	-0-	-2204	-0-	3706 2	N	-0-	-0-
05	5766 X	5229	-0-	-537	-0-	5229 2	N	-0-	-0-
06	5400 X	4938	-0-	-462	-0-	4938 2	N	-0-	-0-
07	5580 X	4274	-0-	-1306	-0-	4274 2	N	-0-	-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380 PERF. 3245 - 3380
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	N	-0-	-0-
03	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	2906 2	N	-0-	-0-
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644 2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624 2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2119	-0-	-731	-0-	2119 2	N	-0-	-0-
07	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548 2	N	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348 PERF. 3210 - 3278
02	1204 N	1020	-0-	-184	-0-	1020 2	N	-0-	-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-	-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-	-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164 2	N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	2249	2		N	-0-		-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-		-0-
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-		-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-		-0-
06	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2		N	-0-		-0-
*07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198				
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	863	2		N	-0-		-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2		N	-0-		-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-		-0-
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307				
02	3780 X	3265	-0-	-515	-0-	3265	2		N	-0-		-0-
03	4185 X	3478	-0-	-707	-0-	3478	2		N	-0-		-0-
04	4050 X	3252	-0-	-798	-0-	3252	2		N	-0-		-0-
05	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2		N	-0-		-0-
06	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3439	2		N	-0-		-0-
07	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285	2		N	-0-		-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276				
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	105	2		N	-0-		-0-
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
02	2072 N	1620	-0-	-452	-0-	1620	2		N	-0-		-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3069	-0-	69	69	3069	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3237	-0-	137	206	3237	2		N	-0-		-0-
06	2962 N	2756	-0-	-206	-0-	2756	2		N	-0-		-0-
*07	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-		-0-
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-		-0-
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-		-0-
05	2759 X	1781	-0-	-978	-0-	1781	2		N	-0-		-0-
06	2670 X	2635	-0-	-35	-0-	2635	2		N	-0-		-0-
07	2759 N	2665	-0-	-94	-0-	2665	2		N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
04	1470 N	1094	-0-	-376	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-
06	1560 N	822	-0-	-738	-0-	822	2		N	-0-		-0-
07	1116 N	821	-0-	-295	-0-	821	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674											
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2268 N	1989	-0-	-279	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
03		2449 N	2196	-0-	-253	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
04		2310 N	2178	-0-	-132	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
05		2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	1862	-0-	-401	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290					
02		1792 N	1228	-0-	-564	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		N	-0-			-0-
05		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
07		2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393					
02		3640 X	2873	-0-	-767	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
03		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-			-0-
06		3930 X	2975	-0-	-955	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
07		4061 X	2463	-0-	-1598	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15													
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249					
02		2716 X	2613	-0-	-103	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2716	-0-	-194	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
05		2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
06		2820 N	2661	-0-	-159	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
07		2821 N	2741	-0-	-80	-0-	2741 2		N	-0-			-0-
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355					
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
*07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1415	-0-	-181	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
02	644 N	574	-0-	-70	-0-	574 2		N	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
04	660 N	501	-0-	-159	-0-	501 2		N	-0-			-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-			-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660 2		N	-0-			-0-
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	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	
02	280 N	12	-0-	-268	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA WTP LP		630555														
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4910 - 5048								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	211	1	303	3	Y	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	32	1	42	3	Y	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
05	527 N	132	-0-	-395	-0-	56	1	76	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10948 X	9545	-0-	-1403	-0-	9545	3		N	-0-		-0-
03	11935 X	11256	-0-	-679	-0-	11256	3		N	-0-		-0-
04	11550 X	7256	-0-	-4294	-0-	7256	3		N	-0-		-0-
05	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3		N	-0-		-0-
06	10890 X	10390	-0-	-500	-0-	10390	3		N	-0-		-0-
07	11253 X	1572	-0-	-9681	-0-	1572	3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134 1	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	213	3	13	9	N	12	112
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	247	3	20	9	N	18	130
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	149	3	11	9	N	10	140
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	500	3	13	9	N	12	152
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	194	3	14	9	N	13	165
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	37	3	2	9	N	2	167

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	582	-0-	-202	-0-	576	3	6	9	N	5	155
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	823	3	17	9	N	15	170
04	750 N	614	-0-	-136	-0-	606	3	8	9	N	7	177
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	N	13	190
06	780 N	715	-0-	-65	-0-	709	3	6	9	N	5	195
07	620 N	119	-0-	-501	-0-	119	3			N	-0-	195

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES				
		775854										
		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
KNIGHT		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG D ENERGY COMPANY		069344									
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168			
02	1708 X	79	-0-	-1629	-0-	79 2		N	-0-		-0-
03	837 X	150	-0-	-687	-0-	150 1		N	-0-		-0-
04	450 X	165	-0-	-285	-0-	150 1	15 2	N	-0-		-0-
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2		N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	150 1	259 2	N	-0-		-0-
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	150 1	678 2	N	-0-		-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
THOMAS, R. A. ET AL		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232			
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	145 1	419 3	Y	-0-		-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	268 1	870 3	Y	-0-		-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	327 1	634 3	Y	-0-		-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	367 1	797 3	Y	-0-		-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	403 1	746 3	Y	25	25 1	-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	28 9		Y	NO RPT		-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758				
02	1680 X	1498	-0-	-182	-0-	1498	2	N	-0-			203
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			203
04	1800 X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2	N	-0-			203
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-		N	-0-			203
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			203
*07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008												

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)		90174 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456				
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
07	0 W	2241	-0-	2241	2241	2241	2	N	-0-			-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY				
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870										
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERSON 02		WELL #: 1		RRCID -> 173619		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B. ESTATE		90365 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY				
		339493										
		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		061747										
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			66
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3	N	-0-			66
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			66
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			66
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3	N	-0-			66
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3	N	-0-			66

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	59	1	159	2	N	-0-	77
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	200	2	N	-0-	77
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	59	1	175	2	N	-0-	77
05	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-	77
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	2	N	-0-	77
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	N	-0-	77

MAJORS A UNIT		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
		339493										
		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11872 X	11438	-0-	-434	-0-	11438	2			N	-0-	64
03	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	12841	2	394	9	N	358	225
04	12060 X	11716	-0-	-344	-0-	11633	2	83	9	N	75	300
05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13147	2	336	9	N	305	411
06	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	12745	2	123	9	N	112	329
07	13237 X	12678	-0-	-559	-0-	12576	2	102	9	N	93	230

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	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	AMT	CODE	BALANCE
02		4760 X	4419	-0-	-341	-0-	4408 2	11 9	N	10	194 1	42
03		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5667 2	118 9	N	107		149
04		5670 X	5272	-0-	-398	-0-	5209 2	63 9	N	57		206
05		5859 X	5406	-0-	-453	-0-	5330 2	76 9	N	69	193 1	82
06		5670 X	5259	-0-	-411	-0-	5172 2	87 9	N	79		161
07		5797 X	5073	-0-	-724	-0-	5040 2	33 9	N	30		191

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
02		812 N	494	-0-	-318	-0-	487 2	7 9	N	6		87
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	790 2	6 9	N	5		92
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	637 2		N	-0-		92
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		N	-0-		92
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	5		97
*07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		97

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
02		19152 X	17505	-0-	-1647	-0-	17475 2	30 9	N	27		154
03		20553 X	18803	-0-	-1750	-0-	18658 2	145 9	N	132	195 1	91
04		19050 X	12220	-0-	-6830	-0-	12129 2	91 9	N	83		174
05		21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	21248 2	39 9	N	35		209
06		18750 X	17098	-0-	-1652	-0-	16981 2	117 9	N	106	193 0	119
07		19375 X	16388	-0-	-2987	-0-	16360 2	28 9	N	25	3 8	144

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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	* AMT	EOM BALANCE		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	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				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	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				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	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				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	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				
02	397712 X	358138	-0-	-39574	-0-	357827	2	311	9	N	283	283	0	-0-
03	440324 X	376975	-0-	-63349	-0-	376613	2	362	9	N	329	329	0	-0-
04	426120 X	351774	-0-	-74346	-0-	351429	2	345	9	N	314	314	0	-0-
05	409386 X	328695	-0-	-80691	-0-	328347	2	348	9	N	316	316	0	-0-
06	383730 X	337520	-0-	-46210	-0-	337224	2	296	9	N	269	269	0	-0-
07	396521 X	328274	-0-	-68247	-0-	327976	2	298	9	N	271	271	0	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	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			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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 #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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 #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4668GC	RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF. N/A					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010					
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	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					
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		CORNELL UNIT		WELL #:	6387GC	RRCID ->	188933	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4667 - 4729		
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2015																

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752					
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	27893 3		N	-0-				-0-
03	27065 X	27065	-0-	-0-	-0-	27065 3		N	-0-				-0-
04	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	27111 3		N	-0-				-0-
05	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	24671 3		N	-0-				-0-
06	27093 X	27093	-0-	-0-	-0-	27093 3		N	-0-				-0-
*07	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25822 3		N	-0-				-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6337GC	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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 #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID -> 203861	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 5317	PERF. 4686	- 4774		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2015										

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID -> 255796	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4708	- 4824		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2015										

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
O		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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
O		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
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	24 1	2022 2	55 4	237 9	Y	215	179 1	84
03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	29 1	2342 2	61 4	400 9	Y	364	397 1	51
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	28 1	2163 2	171 4	317 9	Y	288	272 1	67
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	27 1	2054 2	113 4	271 9	Y	246	263 1	50
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	28 1	1968 2	235 9	271 9	Y	214	257 1	7
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	29 1	2191 2	205 9	205 9	Y	186	156 1	37

WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
O		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
02	1064 N	1040	-0-	-24	-0-	11 1	908 2	25 4	96 9	Y	87	70 1	34
03	1116 N	998	-0-	-118	-0-	11 1	853 2	22 4	112 9	Y	102	122 1	14
04	1110 N	912	-0-	-198	-0-	9 1	718 2	9 1	718 2	Y	116	103 1	27
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	57 4	128 9	9 1	696 2	Y	147	144 1	30
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38 4	162 9	9 1	637 2	Y	141	159 1	12
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	155 9	711 2	9 1	711 2	Y	123	111 1	24
						135 9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	11 1	891 2	24 4	117 9	Y	106	90 1	41	
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	11 1	920 2	24 4	140 9	Y	127	150 1	18	
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	12 1	900 2	71 4	139 9	Y	126	115 1	29	
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	13 1	980 2	54 4	174 9	Y	158	155 1	32	
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	14 1	1025 2	180 9	174 9	Y	164	190 1	6	
*07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	15 1	1130 2	169 9	174 9	Y	154	130 1	30	

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 MORRISON SOUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203006 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17 7	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2014 - PLUGGED 11/06/14

GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

(GWN415)

09/16/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS