
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9282 - 9827		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2888 - 3130		
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9840 - 9954		
MCINTOSH		WELL #: 176										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
GOODPASTURE			WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
GOODPASTURE			WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3432 - 3435							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	2603	-0-	2603	2603	2603	2421	2	182	9	N	165	165
04	0 W	2960	-0-	2960	5563	2921	2	39	9	N	35	200	200

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

11	2310	N	314	-0-	-1996	-0-	85	1	229	2	N	-0-	27
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	80	1	2237	2	N	149	176
01	2728	N	2364	-0-	-364	-0-	164	9	2257	2	N	20	196
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	2	N	33	32
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	22	9	2683	2	N	-0-	32
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	79	1	2110	2	N	-0-	32

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

11	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13397	2	420	9	N	382	360	1	101
12	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	19	1	15431	2	N	175	190	1	86
01	2356	X	388	-0-	-1968	-0-	193	9	153	2	N	203	197	1	92
02	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	12	1	14271	2	N	169			261
03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	223	9	16099	2	N	266	379	1	148
*04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	13	1	14811	2	N	224	196	1	176
							186	9							
							19	1							
							293	9							
							246	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID ->	149267	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	7478 - 7571			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394			
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-		14	1	1428	2	N	189	174	1	37
							208	9							
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		10	1	1698	2	N	117			154
							129	9							
01	1736 N	1643	-0-	-93	-0-		12	1	1573	2	N	53	180	1	27
							58	9							
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	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		16	1	1675	2	N	224	196	1	55
							246	9							

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443			
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		44	1	792	2	N	205	193	1	37
							226	9							
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-		25	1	559	2	N	113			150
							124	9							
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		33	1	1175	2	N	73	196	1	27
							80	9							
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							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451			
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-		10	1	2565	2	N	-0-			12
12	2759 X	1527	-0-	-1232	-0-		10	1	1517	2	N	-0-			12
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		14	1	2799	2	N	-0-			12
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

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940			
11	3000 N	2798	-0-	-202	-0-	196	35	1	2763	2	N	-0-			39
12	2391 N	2195	-0-	-196	-0-		33	1	2162	2	N	-0-			39
01	1767 X	1663	-0-	-104	-0-		35	1	1628	2	N	-0-			39
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	17 1	4359 2		N	39			72
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	43 9							
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1447 2	144 9		N	131	178 1		25
02	4116 X	1115	-0-	-3001	-0-	12 1	1978 2		N	-0-			25
						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

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
11	2220 X	1718	-0-	-502	-0-	55 1	1525 2		N	125			150
12	2294 X	1446	-0-	-848	-0-	138 9							
01	2294 X	2043	-0-	-251	-0-	39 1	1407 2		N	-0-			150
						28 1	2002 2		N	12			162
						13 9							
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

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
11	1560 X	99	-0-	-1461	-0-	1 1	98 2		N	-0-			37
12	527 N	129	-0-	-398	-0-	129 2			N	-0-			37
01	558 N	81	-0-	-477	-0-	81 2			N	-0-			37
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

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
11	11250 X	10943	-0-	-307	-0-	71 1	10677 2		N	177	336 1		27
12	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	195 9							
						74 1	11375 2		N	205	193 1		39
01	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	226 9							
						44 1	11817 2		N	196	191 1		44
						216 9							
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							

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
11	3840 X	3362	-0-	-478	-0-	90 1	3131 2		N	128			156
12	3968 X	3111	-0-	-857	-0-	141 9							
01	3999 X	3092	-0-	-907	-0-	84 1	3027 2		N	-0-			156
						90 1	2926 2		N	69	193 1		32
						76 9							
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							

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)	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
11		12930 X	5168	-0-	-7762	-0-	77 1	5074 2	N	15	188 1	81
							17 9					
12		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	65 1	13523 2	N	205	180 1	106
							226 9					
01		13423 X	12132	-0-	-1291	-0-	77 1	11649 2	N	369	384 1	91
							406 9					
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					
BROTHERS		WELL #: 17		RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471			
11		9210 X	9008	-0-	-202	-0-	90 1	8670 2	N	225	183 1	204
							248 9					
12		9517 X	9109	-0-	-408	-0-	84 1	8809 2	N	196	375 1	25
							216 9					
01		9858 X	9640	-0-	-218	-0-	70 1	9362 2	N	189		214
							208 9					
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					
BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244			
11		7620 X	5438	-0-	-2182	-0-	5231 2	207 9	N	188	190 1	32
12		6913 X	4799	-0-	-2114	-0-	4600 2	199 9	N	181	188 1	25
01		6355 X	4912	-0-	-1443	-0-	4726 2	186 9	N	169	173 1	21
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
RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224			
11		12840 X	11919	-0-	-921	-0-	55 1	11655 2	N	190	180 1	181
							209 9					
12		13206 X	10886	-0-	-2320	-0-	51 1	10617 2	N	198	354 1	25
							218 9					
01		13547 X	10697	-0-	-2850	-0-	53 1	10431 2	N	194		219
							213 9					
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					

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-			80

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
11	3990 X	3583	-0-	-407	-0-	90 1	3482 2	N	10			157
12	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	84 1	3812 2	N	9			166
01	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	10 9	7642 2	N	222	199 1		189
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-	90 1	3169 2	N	136	195 1		164
						26 9						
						84 1						
						150 9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
11	34560 X	30410	-0-	-4150	-0-	19 1	29997 2	N	358	384 1		101
12	35712 X	30387	-0-	-5325	-0-	394 9	30058 2	N	282	190 1		193
01	35247 X	29557	-0-	-5690	-0-	19 1	29189 2	N	318	379 1		132
02	31024 X	24778	-0-	-6246	-0-	310 9	24520 2	N	219	197 1		154
03	33697 X	29617	-0-	-4080	-0-	18 1	29192 2	N	368	391 1		131
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	350 9	25877 2	N	211	195 1		147
						17 1						
						241 9						
						20 1						
						405 9						
						19 1						
						232 9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
11	52470 X	45914	-0-	-6556	-0-	80 1	45309 2	N	477	542 1		193
12	53878 X	39640	-0-	-14238	-0-	525 9	39078 2	N	443	537 1		99
01	53878 X	33180	-0-	-20698	-0-	75 1	32644 2	N	431	384 1		146
02	47376 X	30251	-0-	-17125	-0-	487 9	29820 2	N	329	194 1		281
03	47461 X	32281	-0-	-15180	-0-	62 1	31629 2	N	520	567 1		234
04	45900 X	30613	-0-	-15287	-0-	474 9	30208 2	N	303	194 1		343
						69 1						
						362 9						
						80 1						
						572 9						
						72 1						
						333 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL				WELL #:	12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		91830 X	33453	-0-	-58377	-0-	90 1	33162 2	N	183	189 1			178
							201 9							
12		49879 X	27240	-0-	-22639	-0-	90 1	26723 2	N	388	375 1			191
							427 9							
01		43338 X	24194	-0-	-19144	-0-	78 1	23958 2	N	144	187 1			148
							158 9							
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							

MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
11		64234 X	64234	-0-	-0-	-0-	62496 2	1738 9	N	1580	1518 1			371
12		60089 X	60089	-0-	-0-	-0-	58802 2	1287 9	N	1170	1318 1			223
01		57908 X	36360	-0-	-21548	-0-	35469 2	891 9	N	810	584 1			449
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

RUSSELL				WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
*12		15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	15195 2	125 9	N	114				114
01		56885 X	30737	-0-	-26148	-0-	29772 2	965 9	N	877	584 1			407
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

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	
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				32
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				32
01		155 #	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-				32
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

WOODWARD				WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
11		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-				82
12		527 #	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-				82
01		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-				82
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

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933	
11		630 #	535	-0-	-95	-0-	535 3		Y	-0-				13
12		558 #	434	-0-	-124	-0-	434 3		Y	-0-				13
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-				13
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

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

11		840 #	713	-0-	-127	-0-	712 3	1 9	Y	1		36
12		744 #	591	-0-	-153	-0-	591 3		Y	-0-		36
01		774 R	774	-0-	-0-	-0-	772 3	2 9	Y	2		38
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

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

11		390 #	337	-0-	-53	-0-	335 3	2 9	Y	2		48
12		341 #	278	-0-	-63	-0-	278 3		Y	-0-		48
01		366 R	366	-0-	-0-	-0-	364 3	2 9	Y	2		50
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

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A

11		1110 #	954	-0-	-156	-0-	952 3	2 9	Y	2		81
12		1023 #	771	-0-	-252	-0-	771 3		Y	-0-		81
01		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1021 3	4 9	Y	4	1 8	84
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

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

11		1440 #	1108	-0-	-332	-0-	1108 3		N	-0-		66
12		837 #	413	-0-	-424	-0-	413 3		N	-0-		66
01		837 #	696	-0-	-141	-0-	696 3		N	-0-		66
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

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

11		976 R	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		26
12		782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		26
01		780 R	780	-0-	-0-	-0-	779 3	1 9	N	1	1 8	26
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

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		414648	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A

11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		17
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		17
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		17
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

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY							
SSC, INC.				810842										
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE							
OASIS OPERATING, INC.				617470										
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416		
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			48
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			48
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			48
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

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582		
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	747	1	758	3	N	-0-			30
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	868	1	879	3	N	-0-			30
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	873	1	598	3	N	-0-			30
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

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	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	

11	450 N	296	-0-	-154	-0-	296 2	N	-0-			8	
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	220 2	N	-0-			8	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			8	
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	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	
11	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1646 2	1 9	N	1		20	
12	1581 #	1279	-0-	-302	-0-	1278 2	1 9	N	1		21	
01	1767 #	1642	-0-	-125	-0-	1640 2	2 9	N	2		23	
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	

DAD WERNER (STRAWN)				22704 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY				339493								
BROTHERS		WELL #:		3 C	RRCID -> 149266			COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6448 - 6460	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3369	-	3378
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	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		
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-				-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105			TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
STATE				WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-	-0-
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	370	-0-	-200 B	-0-	370 2	N	-0-	-0-

RILEY				WELL #: 1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

RILEY				WELL #: 2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-	-0-
12	961 N	587	-0-	-374 B	-0-	587 2	N	-0-	-0-
01	930 N	588	-0-	-342 B	-0-	588 2	N	-0-	-0-
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-	-0-
*04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-	-0-

BELLINGER				WELL #: 1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
11	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2	N	-0-	-0-
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-	-0-
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-	-0-
02	840 N	590	-0-	-250 B	-0-	590 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2	N	-0-	-0-
04	840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820 2	N	-0-	-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790					
JAMESON, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
11	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1 2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3 B	4	3 2	N	-0-	-0-
01	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
BAYLISS				WELL #: 1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	-		3499
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2580 N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
12	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
01	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2	N	-0-		-0-
02	2324 N	2281	-0-	-43	-0-	2281	2	N	-0-		-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		-0-
*04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY				WELL #: 1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350	-		3520
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
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-

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
11	1530 X	1379	-0-	-151	-0-	25	1	N	-0-		-0-
12	1581 X	1217	-0-	-364	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	1612 X	1346	-0-	-266	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
04	1380 X	1300	-0-	-80	-0-	25	1	N	-0-		-0-

ELLIOT "214"				WELL #: 12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3424	-		3516
11	1710 X	1643	-0-	-67	-0-	25	1	N	-0-		-0-
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
04	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	25	1	N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
HERNDON				WELL #: 2	RRCID -> 248403	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 3464	-		3554
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
11	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1394	3	Y	-0-		8
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	Y	-0-		8
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	3	Y	-2		10
02	1288 N	1263	-0-	-25	-0-	1263	3	Y	-0-		10
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3	Y	-0-		10
04	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3	Y	-0-		10

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2905 - 3026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2010 N	1612	-0-	-398	-0-	1611 3		1 9	Y	1		3
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3			Y	-0-		3
01	1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1566 3		2 9	Y	2		5
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3			Y	-0-		5
03	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741 3			Y	-0-		5
04	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465 3			Y	-0-		5

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2946 - 3064			
11	2040 N	1742	-0-	-298	-0-	1742 3			Y	-0-		8
12	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877 3			Y	-0-		8
01	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1626 3		1 9	Y	1		9
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2900 - 3023			
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			Y	-0-		-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3			Y	-0-		-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3			Y	-0-		-0-
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-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235 PERF. 3010 - 3080			
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	20 3		77 9	Y	70		181
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		181
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			Y	-0-		181
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

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 2972 - 3075			
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			Y	-0-		2
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			Y	-0-		2
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	302 3		1 9	Y	1		3
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

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 2967 - 3079			
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			Y	-0-		8
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			Y	-0-		8
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	572 3		1 9	Y	1		9
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

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220 PERF. 2966 - 3071			
11	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602 3			Y	-0-		9
12	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869 3			Y	-0-		9
01	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	1455 3		2 9	Y	2		11
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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
HARRIS		WELL #:		1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-		7
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-		7
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	Y	-1		8
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073				
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			Y	-0-		6
12	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	3			Y	-0-		6
01	837	N	533	-0-	-304	-0-	532	3	1	9	Y	1		7
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052				
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-		5
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			Y	-0-		5
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-		5
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

SHUSA 14		WELL #:		3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056				
11	330	X	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-		2
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-		2
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	Y	1		3
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

SHUSA 15		WELL #:		2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055				
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			Y	-0-		2
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-		2
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	236	3	1	9	Y	1		3
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

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045				
11	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	1243	3	1	9	Y	1		4
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3			Y	-0-		4
01	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1388	3	1	9	Y	1		5
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

SHUSA "14"		WELL #:		1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078				
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
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-

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. SHUSA "15"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
M	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

WELL #: 1Y RRCID -> 224608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069												
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		Y	-0-			1
12	1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1714 3		Y	-0-			1
01	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	1394 3		Y	-0-			1
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

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 6Y RRCID -> 224669 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062												
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	967 3		Y	-0-			6
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-			6
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156 3	2 9	Y	-2			8
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

SHUSA "14" WELL #: 5Y RRCID -> 224888 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069												
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-			2
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			2
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 3	1 9	Y	-1			3
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

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082												
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		Y	-0-			1
12	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417 3		Y	-0-			1
01	2976 X	2096	-0-	-880	-0-	2096 3		Y	-0-			1
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

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090												
11	870 N	776	-0-	-94	-0-	776 3		Y	-0-			10
12	1116 N	817	-0-	-299	-0-	817 3		Y	-0-			10
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	695 3		Y	-0-			10
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

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073												
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			10
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-			10
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-			10
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

FLANAGAN "9" WELL #: 1Y RRCID -> 249031 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114												
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		Y	-0-			4
12	2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053 3		Y	-0-			4
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470 3		Y	-0-			4
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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092				
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-		1
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		Y	-0-		1
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-		1
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104				
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-		2
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-		2
01	806 N	104	-0-	-702	-0-	104	3		Y	-0-		2
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

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095				
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
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-

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094				
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		Y	-0-		12
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-		12
01	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	1061	3		Y	-0-		12
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

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072				
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		1
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

SNOW OIL & GAS INC.		798635		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122				
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1										
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
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-

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
ROSEBUD-YATES WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112												
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
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	319 2	26 9	Y	24			52
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	461 1	24 9	Y	22			74
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	370 1	34 9	Y	31	59 1		46
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

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
BIG AL OIL AND GAS 069153												
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 049757 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A												
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			48
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			48
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			48
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

TRINITY EOR, LLC 869999												
JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES, JOHN S. WELL #: 2 RRCID -> 150143 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
MGR RESOURCES 563344												
HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
11	870 N	535	-0-	-335	-0-	535 2		N	-0-			-0-
12	713 N	473	-0-	-240	-0-	473 2		N	-0-			-0-
01	775 N	492	-0-	-283	-0-	492 2		N	-0-			-0-
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-

HOMANN (YATES)		//CONT.// 42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 709719								
CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
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-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445		
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
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-

BUCK, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
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-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506		
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
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-

HOMANN		WELL #: 1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512		
11	1650 N	1323	-0-	-327	-0-	1323 2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
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-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-

RILEY, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		750 N	311	-0-	-439	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12		744 N	567	-0-	-177	-0-	567 2		N	-0-		-0-
01		527 N	426	-0-	-101	-0-	426 2		N	-0-		-0-
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-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
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-

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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
11		510 N	348	-0-	-162	-0-	348 2		N	-0-		30
12		496 N	258	-0-	-238	-0-	258 2		N	-0-		30
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		30
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

SSC, INC. 810842												
SHOTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-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			
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	271	1	244	3	N	6				189
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	284	1	251	3	N	2				191
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	243	1	225	3	N	1				192
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	307	1	231	3	N	2	114	1		80
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	315	1	279	3	N	1				81
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	256	1	191	3	N	1				82
MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 -	5301			
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	407	1	366	3	N	5				6
12	899 N	805	-0-	-94	-0-	425	1	377	3	N	3				9
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	485	1	450	3	N	3				12
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	614	1	462	3	N	3	7	1		8
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	630	1	558	3	N	3				11
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	513	1	382	3	N	2				13
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 -	5443			
11	1800 N	1550	-0-	-250	-0-	813	1	731	3	N	5				6
12	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	851	1	754	3	N	6				12
01	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	728	1	675	3	N	5				17
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	921	1	693	3	N	4	10	1		11
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	944	1	837	3	N	5				16
04	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	769	1	574	3	N	3				19
MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 -	5464			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460
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	
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	54 1	49 3	N	5		6
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	6 9	57 1	50 3	N	1	7
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	1 9	49 1	45 3	N	-0-	7
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	61 1	61 1	46 3	N	-0-	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
							3 9					

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462				CAPACITY				CNTY: KING		
MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394
11		1950 N	1768	-0-	-182	-0-	546 1	1222 3	N	-0-		150
12		2015 N	1846	-0-	-169	-0-	519 1	1327 3	N	-0-		150
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	523 1	1492 3	N	-0-		150
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

MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	148 1	331 3	N	-0-		62
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	162 1	414 3	N	-0-		62
01		713 N	564	-0-	-149	-0-	146 1	418 3	N	-0-		62
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

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
11		240 N	160	-0-	-80	-0-	100 1	60 2	N	-0-		19
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	100 1	78 2	N	-0-		19
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	105 1	107 2	N	-0-		19
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

MASTERSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752
11		1770 N	1061	-0-	-709	-0-	205 1	856 2	N	-0-		77
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	210 1	1001 2	N	-0-		77
01		1674 N	825	-0-	-849	-0-	200 1	625 2	N	-0-		77
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

GUNN OIL COMPANY		339493				CAPACITY				CNTY: KING		
MASTERSON 43		WELL #:		1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445										
MASTERSON B			WELL #:		1	RRCID -> 161134			COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH	5970 PERF. 5856 - 5868			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MASTERSON A			WELL #:		7	RRCID -> 170025			COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH	6074 PERF. 5964 - 5969			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MASTERSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170271			COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH	6011 PERF. 5883 - 5908			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MASTERSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818			COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5925 - 5930			
11		2400 N	2065	-0-	-335	-0-	1084	1	975	3	N	5			6
12		2449 N	2149	-0-	-300	-0-	1134	1	1006	3	N	8			14
01		2356 N	1878	-0-	-478	-0-	971	1	900	3	N	6			20
02		1932 N	1350	-0-	-582	-0-	768	1	578	3	N	4	12	1	12
03		2139 N	1785	-0-	-354	-0-	944	1	837	3	N	4			16
04		1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1026	1	765	3	N	4			20

MASTERSON			WELL #:		1R	RRCID -> 175639			COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5284 - 5804			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING							
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445													
MASTERSON "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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					6	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
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	

MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928						
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1626	1	1463	3	N	5					6	
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12					18	
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12					30	
02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20	
03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	1574	1	1396	3	N	7					27	
*04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	1538	1	1147	3	N	6					33	

MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900						
11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1897	1	1707	3	N	5					6	
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12					18	
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12					30	
02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20	
03		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1889	1	1675	3	N	8					28	
04		2730 X	2693	-0-	-37	-0-	1538	1	1147	3	N	7					35	

PPC OPERATING COMPANY LLC			631462															
MASTERSON, R. B.			WELL #:		20	RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A						
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	N	-0-					5	
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	3	N	-0-					5	
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	3	N	-0-					5	
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	

BEADHEAD SCUD 53			WELL #:		1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833						
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	16	1	37	3	N	-0-					51	
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	3	N	-0-					51	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	13	1	37	3	N	-0-					51	
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	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	29	1	64	3	N	-0-	12
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	33	1	83	3	N	-0-	12
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	54	1	155	3	N	-0-	12
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

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-	19
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	N	-0-	19
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-	19
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

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
11	3000 N	2360	-0-	-640	346	2360	3		N	-0-	160	
12	3100 N	4715	-0-	-1615	1961	4715	3		N	-0-	160	
01	4935 X	2974	-0-	-1961	-0-	2974	3		N	-0-	160	
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	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
11	3540 X	3259	-0-	-281	-0-	3259	3		N	-0-	140	
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3		N	-0-	140	
01	3503 X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	3		N	-0-	140	
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	

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	358	2		N	-0-	8	
12	527 N	302	-0-	-225	-0-	302	2		N	-0-	8	
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-	8	
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	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	8	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631										
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

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 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

11		592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-			-0-
12		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			-0-
01		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-			-0-
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-

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758
11		720 #	485	-0-	-235	-0-	476 3	9 9 N	8			72
12		744 #	296	-0-	-448	-0-	295 3	1 9 N	1			73
01		651 #	359	-0-	-292	-0-	346 3	13 9 N	12			85
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

C & S OPERATING		121055										
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
11		510 #	421	-0-	-89	-0-	421 2	N	-0-			44
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			44
01		527 #	3	-0-	-524	-0-	3 2	N	-0-			44
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

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

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
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668										
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710
11	840 #	825	-0-	-15	-0-	821 3	4 9	N	4			101
12	868 #	567	-0-	-301	-0-	561 3	6 9	N	5			106
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	2			108
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

D C OIL COMPANY, INC.		196082										
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
11	150 #	84	-0-	-66	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
12	155 #	67	-0-	-88	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	62	-0-	-93	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
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-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
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-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
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-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

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	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
11	630 #	314	-0-	-316	-0-	314	3			N	-0-					65
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	251	3			N	-0-					65
01	620 #	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					65
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

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

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
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	9	Y	56	118	1			29
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	56					85
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	9	Y	59					144
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

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690 #	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	455	-0-	-134	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
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-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 #	398	-0-	-142	-0-	351	2	47	9	Y	43					206
12	558 #	398	-0-	-160	-0-	333	2	65	9	Y	59	106	1			159
01	558 #	484	-0-	-74	-0-	419	2	65	9	Y	59					218
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

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

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
11	870 #	724	-0-	-146	-0-	701	2	23	9	Y	21					95
12	899 #	699	-0-	-200	-0-	666	2	33	9	Y	30	53	1			72
01	899 #	871	-0-	-28	-0-	839	2	32	9	Y	29					101
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

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

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
11	720 #	41	-0-	-679	-0-	30	2	11	9	Y	10	50	1			21
12	651 #	30	-0-	-621	-0-	30	1			Y	-0-					21
01	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	1			Y	-0-					21
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
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-

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															
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			13
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			13
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			13
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

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900															
11		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			1
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			1
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
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

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A															
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	19	3	2	9	Y	2			76
12		105 R	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	Y	3			79
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2			81
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

JOPLIN OIL CO., INC. 445469															
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774															
11		1050 #	484	-0-	-566	-0-	484	3			N	-0-			130
12		1085 #	614	-0-	-471	-0-	614	3			N	-0-			130
01		1085 #	565	-0-	-520	-0-	565	3			N	-0-			130
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

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

11	DLQ	G-10	340	-0-	340	629	340	3			N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	259	-0-	259	888	259	3			N	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	1133	245	3			N	-0-				-0-
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-

RUCKER				WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4892				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926				
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				731
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				731
01	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				731
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

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

M.B.J. OPERATING				518210												
MASTEN, F. O.				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A				
11	210	#	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3				467
12	155	#	35	-0-	-120	-0-	32	3	3	9	Y	3				470
01	93	#	3	-0-	-90	-0-	2	3	1	9	Y	1				471
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	1				472

MASTEN, F. O.				WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A				
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1				62
12	62	#	12	-0-	-50	-0-	11	3	1	9	Y	1				63
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				63
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

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	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
11	10 #		-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
12	10 #		NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT					-0-
01	1 #		NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

11	1 #		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					7
12	1 #		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					7
01	1 #		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					7
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

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

11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
02	28 #		-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
02	28 #		-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
02	28 #		-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329											
REED-WRIGHT -B-				WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALKING X OIL CO.				892810											
SLAUGHTER -A-				WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
11		14B DENY	235	-0-	235	365	234	1	1	9	N	1			76
12		525 R	160	-0-	-365	-0-	159	1	1	9	N	1			77
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			78
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

LEMAC				WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			196
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			197
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			198
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

SLAUGHTER				WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834	
11		836 R	836	-0-	-0-	-0-	835	1	1	9	N	1			152
12		849 R	849	-0-	-0-	-0-	848	1	1	9	N	1			153
01		751 R	751	-0-	-0-	-0-	750	1	1	9	N	1			154
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

WALSH PETROLEUM, INC.				894720											
MARTY-WRIGHT				WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #: 10		RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4788 - 4812
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4782 - 4806
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF. 4754 - 4774
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF. 4747 - 4767
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182											
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-				214
12	713 #	576	-0-	-137	-0-	575	3	1	9	N	1				215
01	713 #	627	-0-	-86	-0-	624	3	3	9	N	3				218
02	616 #	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-				218
03	682 #	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-	164	1		54
*04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				54

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 3345 - 3355					
O. D. C. -A-															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478 PERF. 3343 - 3346					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3443 - 3454					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3332 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	13170 - 13228
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
M	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				
WELL #: 1 RRCID -> 038483 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
HANCOCK UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 038816	COMPL. DATE 03/19/1966	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 3308 - 3379		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
FLEMING UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 039603	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 3412	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
BYRD, ALLEN W., UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 040347	COMPL. DATE 10/22/1966	TOTAL DEPTH 3387	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
ALLEN W. BYRD UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3306 - 3471		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				
LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES										55986 500 623855	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES	
WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398																
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
 WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*02		84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

11		360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2	N	-0-			-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
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

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

11		14869 R	14869	-0-	-0-	-0-	55	1	14719	2	Y	86	186	1	33
							95	9							
12		15159 #	14223	-0-	-936	-0-	51	1	14087	2	Y	77			110
							85	9							
01		15159 #	12232	-0-	-2927	-0-	50	1	12052	2	Y	118			228
							130	9							
02		13692 #	11356	-0-	-2336	-0-	51	1	11263	2	Y	38	198	1	68
							42	9							
03		15159 #	12752	-0-	-2407	-0-	55	1	12576	2	Y	110			178
							121	9							
04		14670 #	11505	-0-	-3165	-0-	51	1	11422	2	Y	29			207
							32	9							

NEWSOM (YATES)												
CITATION OIL & GAS CORP.												
EXXON-SHELL FEE												
WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	3000 X	1903	-0-	-1097	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
12	3100 X	2332	-0-	-768	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
01	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2588 3		N	-0-			-0-
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-

EXXON FEE D												
WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034												
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
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-

EXXON FEE EUBANKS D												
WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LYNX OPERATING CO., INC.												
HENRY "21"												
WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027												
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	101 3	210 9	Y	191	180	1	183
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	119 3	154 9	Y	140			323
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	352 3	221 9	Y	201	361	1	163
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

HENRY "5"												
WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066												
11	2670 X	2284	-0-	-386	-0-	2064 3	220 9	Y	200	186	1	132
12	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2335 3	196 9	Y	178	173	1	137
01	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2070 3	243 9	Y	221	193	1	165
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

FLANAGAN "9"												
WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138												
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-			2
12	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509 3		Y	-0-			2
01	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1347 3	2 9	Y	2			4
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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085
M	O	GAS	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 CODE	BALANCE
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	Y	-0-			12
12	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1100	3	Y	-0-			12
01	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	999	3	Y	2	9		14
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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	Y	-0-			13
12	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	1031	3	Y	-0-			13
01	1147 N	967	-0-	-180	-0-	965	3	Y	2	9		15
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

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075
11	3754 X	2415	-0-	-1339	-0-	2415	3	Y	-0-			-0-
12	4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	3340	3	Y	-0-			-0-
01	4371 X	2793	-0-	-1578	-0-	2793	3	Y	-0-			-0-
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-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			49
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-			49
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			49
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

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064
11	630 N	461	-0-	-169	-0-	437	3	Y	22	9		230
12	620 N	132	-0-	-488	-0-	129	3	Y	3	9		233
01	682 N	345	-0-	-337	-0-	336	3	Y	8	9		241
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	283	3	Y	7	9		248
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	5	9		253
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	12	9		265

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 -	3065
M	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
11		1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
12		1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 -	3012
11		6828 X	3964	-0-	-2864	-0-	3964 2	N	-0-			-0-
12		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2	N	-0-			-0-
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 -	3016
11		330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2	N	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
01		496 N	265	-0-	-231	-0-	265 2	N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 -	3028
11		930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2	N	-0-			-0-
12		868 N	779	-0-	-89	-0-	779 2	N	-0-			-0-
01		899 N	879	-0-	-20	-0-	879 2	N	-0-			-0-
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-

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

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 -	3004
11		3300 X	3193	-0-	-107	-0-	3193 2	N	-0-			-0-
12		4216 X	2881	-0-	-1335	-0-	2881 2	N	-0-			-0-
01		4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519 2	N	-0-			-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1920 X	1225	-0-	-695	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
12	1984 X	956	-0-	-1028	-0-	956	2		N	-0-			-0-
01	1984 X	978	-0-	-1006	-0-	978	2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006	
11	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996	
11	1230 N	429	-0-	-801	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	744 N	107	-0-	-637	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996	
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999	
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016	
11	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 -	3015	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)																	
CASE OIL																	
DAVIS-JONES																	
73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
139105																	
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC																	
GIBSON, J.J.																	
188555																	
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268																	
11		1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3				N	-0-			43
12		1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3				N	-0-			43
01		1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3				N	-0-			43
02		1232	N	1126	-0-	-106	-0-	1126	3				N	-0-			43
03		1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	3				N	-0-			43
04		1350	N	839	-0-	-511	-0-	839	3				N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC																	
MASTERTON RANCH																	
631462																	
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A																	
11		240	N	141	-0-	-99	-0-	20	1	121	3	Y	-0-				-0-
12		394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	Y	-0-				-0-
01		292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	243	3	Y	3	3	1		-0-
								3	9								
02		157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	Y	-0-				-0-
03		403	N	219	-0-	-184	-0-	34	1	185	3	Y	-0-				-0-
04		270	N	125	-0-	-145	-0-	26	1	99	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J. "34"																	
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A																	
11		538	N	538	-0-	-0-	-0-	117	1	421	3	Y	-0-				-0-
12		990	N	990	-0-	-0-	-0-	231	1	759	3	Y	-0-				-0-
01		715	N	715	-0-	-0-	-0-	206	1	505	3	Y	4	4	1		-0-
								4	9								
02		911	N	911	-0-	-0-	-0-	233	1	678	3	Y	-0-				-0-
03		1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	262	1	844	3	Y	-0-				-0-
*04		560	N	560	-0-	-0-	-0-	190	1	370	3	Y	-0-				-0-

MASTERTON RANCH 40																	
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093																	
11		1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	254	1	915	3	Y	-0-				-0-
12		1860	N	1607	-0-	-253	-0-	374	1	1233	3	Y	-0-				-0-
01		1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	353	1	867	3	Y	64	64	1		-0-
								70	9								
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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	2015 N	37	-0-	-1978	-0-	4	1	14	3	Y	17	17	1	-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	19	9							-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	341	1	1105	3	Y	-0-			-0-
						4	1	8	3	Y	-0-			-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934		
11	3000 N	3324	-0-	324	-918	724	1	2600	3	Y	-0-			-0-
12	1262 N	344	-0-	-918	-0-	81	1	263	3	Y	-0-			-0-
01	1550 X	469	-0-	-1081	-0-	133	1	327	3	Y	8	8	1	-0-
02	1400 X	350	-0-	-1050	-0-	9	9							-0-
03	1550 X	404	-0-	-1146	-0-	90	1	260	3	Y	-0-			-0-
04	1500 X	184	-0-	-1316	-0-	95	1	309	3	Y	-0-			-0-
						63	1	121	3	Y	-0-			-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1	-0-
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-
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133		
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	152	1	546	3	Y	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	235	1	773	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	199	-0-	-266	-0-	51	1	122	3	Y	24	24	1	-0-
02	560 N	222	-0-	-338	-0-	26	9							-0-
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	56	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118		
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	14	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	15	1	38	3	Y	1	1	1	-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	1	9							-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	32	3	Y	-0-			-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	65	3	Y	-0-			-0-
						30	1	56	3	Y	-0-			-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PROVIDENCE (ATOKA)												
PCC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
MASTERTSON RANCH 41 //CONT.// 631462												
WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	Y	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	132	3	Y	-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	29	1	68	3	Y	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	-0-	9	9				-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	13	1	35	3	Y	-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	-0-
							3	1	4	3	Y	-0-

PRUDENCE (ATOKA)												
OASIS OPERATING, INC. 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
RATLIFF 617470												
WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	-0-	10629	2		N	-0-	94
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	-0-	7902	2		N	-0-	94
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-	94
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-	94
03	2976 X	20	-0-	-2956	-0-	-0-	20	2		N	-0-	94
04	2880 X	4	-0-	-2876	-0-	-0-	4	2		N	-0-	94

PCC OPERATING COMPANY LLC												
MASTERTSON, FLOYCE 631462												
WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	132
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	123	3	Y	132
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	32	1	87	3	Y	132
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y	132
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	47	1	105	3	Y	132
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	132

HADDAD-RATLIFF												
WELL #: 1 RRCID -> 075492 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 6206 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	EOM BALANCE
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	347	3	Y	17
12	434 N	97	-0-	-337	-0-	-0-	27	1	70	3	Y	17
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	282	3	Y	17
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	-0-	88	1	232	3	Y	17
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	115	3	Y	17
04	390 N	152	-0-	-238	-0-	-0-	57	1	95	3	Y	17

MASTERTSON, FLOYCE												
WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 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	EOM BALANCE
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	1	2661	3	Y	17
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	1	3168	3	Y	17
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	1	3294	3	Y	17
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	1	3190	3	Y	17
03	3410 X	3282	-0-	-128	-0-	-0-	1029	1	2253	3	Y	17
04	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	-0-	1166	1	1901	3	Y	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.												
TAYLOR 806470												
WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1890 N	983	-0-	-907	-0-	-0-	983	2		N	-0-	-0-
12	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	-0-	1203	2		N	-0-	-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-	-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-	-0-
04	1320 N	600	-0-	-720	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)												
GUNN OIL COMPANY												
MASTERSON PN												
73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING												
339493												
WELL #: 5 RRCID -> 225377 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1				49
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1				49
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					184 1	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)												
BURNETT OIL CO., INC.												
WINDFOHR, A.B. 10												
76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
110016												
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	144	1	2650	2	Y	44
							40	9				
12		2883 X	2854	-0-	-29	-0-	148	1	2667	2	Y	58
							39	9				
01		2883 X	2779	-0-	-104	-0-	140	1	2606	2	Y	57
							33	9				
02		2604 X	2563	-0-	-41	-0-	134	1	2395	2	Y	55
							34	9				
03		2883 X	2472	-0-	-411	-0-	134	1	2306	2	Y	39
							32	9				
04		2790 X	2667	-0-	-123	-0-	146	1	2490	2	Y	45
							31	9				

WINDFOHR, A.B. 10												
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	24	1	444	2	Y	7
							7	9				
12		558 N	454	-0-	-104	-0-	24	1	423	2	Y	9
							7	9				
01		496 N	351	-0-	-145	-0-	18	1	329	2	Y	8
							4	9				
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	9
							7	9				
03		465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	355	2	Y	6
							6	9				
*04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	8
							6	9				

WINDFOHR, A.B. 10												
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	2	Y	16
							15	9				
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	Y	21
							14	9				
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	23
							15	9				
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	21
							12	9				
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	Y	18
							15	9				
*04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	Y	19
							12	9				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916													
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
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3287	2	Y	44	35	53
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	48	9	3144	2	Y	41	25	69
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	175	1	2943	2	Y	34	37	66
02	2464 X	2438	-0-	-26	-0-	158	1	2278	2	Y	29	38	57
03	2728 X	2026	-0-	-702	-0-	37	9	1890	2	Y	24	47	34
*04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	128	1	3119	2	Y	35	19	50
						32	9						
						110	1						
						26	9						
						183	1						
						39	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	12	11	15
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	13	9	981	2	Y	13	7	21
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	11	11	21
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	14	9	785	2	Y	10	12	19
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	10	15	14
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	12	9	845	2	Y	10	8	16
						44	1						
						11	9						
						49	1						
						11	9						
						49	1						
						11	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	53	1	980	2	Y	13	11	16
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	14	9	1042	2	Y	14	8	22
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	Y	12	12	22
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	15	9	880	2	Y	12	13	21
03	1085 N	945	-0-	-140	-0-	57	1	882	2	Y	11	17	15
*04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	987	2	Y	11	8	18
						13	9						
						51	1						
						12	9						
						58	1						
						12	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704															
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
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	Y	16	9	1		18
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	18	9	875	2	Y	12	9	1		21
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	2	Y	14	11	1		24
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	13	9	957	2	Y	13	14	1		23
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	925	2	Y	11	18	1		16
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	15	9	805	2	Y	9	9	1		16
						54	1								
						14	9								
						54	1								
						12	9								
						47	1								
						10	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934															
11	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	113	1	2081	2	Y	29	24	1		34
12	2325 N	2143	-0-	-182	-0-	32	9	2003	2	Y	26	16	1		44
01	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	111	1	1973	2	Y	23	24	1		43
02	2072 N	1792	-0-	-280	-0-	29	9	1674	2	Y	22	25	1		40
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	106	1	1766	2	Y	22	32	1		30
04	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	25	9	1873	2	Y	21	17	1		34
						94	1								
						24	9								
						102	1								
						24	9								
						110	1								
						23	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568															
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	2	Y	26	16	1		29
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	29	9	1812	2	Y	24	14	1		39
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	101	1	1692	2	Y	20	21	1		38
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26	9	1010	2	Y	13	22	1		29
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	2	Y	18	24	1		23
*04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	22	9	1524	2	Y	17	13	1		27
						57	1								
						14	9								
						79	1								
						20	9								
						89	1								
						19	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104															
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		Y	-0-			2	1			1
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-							1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							1
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

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
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	189	1	3471	2	Y	47	46 1	58
						52	9						
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	201	1	3619	2	Y	48	28 1	78
						53	9						
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	207	1	3847	2	Y	45	42 1	81
						50	9						
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						

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	9	9 1	11
						10	9						
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	13	5 1	19
						14	9						
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	34	1	639	2	Y	8	11 1	16
						9	9						
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						

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

11	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1708	2	Y	23	17 1	27
						25	9						
12	1705 X	1632	-0-	-73	-0-	85	1	1525	2	Y	20	13 1	34
						22	9						
01	1705 X	1095	-0-	-610	-0-	55	1	1026	2	Y	13	19 1	28
						14	9						
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						

RILEY, NORTH (YATES)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
DOSS-YATES															
76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
147862															
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
12		1829 N	684	-0-	-1145	-0-	684	2			N	-0-			-0-
01		1147 N	599	-0-	-548	-0-	599	2			N	-0-			-0-
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-

DOSS YATES 365															
WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
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

DOSS YATES 395															
WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129															
11		3090 X	2398	-0-	-692	-0-	2398	2			N	-0-			87
12		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2			N	-0-			87
01		3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-			87
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

DOSS YATES 395															
WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133															
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			88
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			88
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			88
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

DOSS YATES 365															
WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134															
11		3960 X	2292	-0-	-1668	-0-	2292	2			N	-0-			44
12		4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	2960	2			N	-0-			44
01		4092 X	3689	-0-	-403	-0-	3689	2			N	-0-			44
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

SPARKS YATES 396															
WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

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	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	690 N	314	-0-	-376	-0-	314	2	N	-0-			93
12	527 N	203	-0-	-324	-0-	203	2	N	-0-			93
01	403 N	42	-0-	-361	-0-	42	2	N	-0-			93
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

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
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

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006				
DOSS, M. S.		WELL #: 4										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
11	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			Y	-0-					15
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					15
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			Y	-0-	15	1			-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	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
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			28
12		620 N	536	-0-	-84	-0-	536 3		Y	-0-			28
01		589 N	345	-0-	-244	-0-	345 3		Y	-0-	28 1		-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 - 3087	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABOARD OPERATING CO.		760960					CAPACITY			CNTY: GAINES			
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112	
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
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-

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	
11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	30 1	2548 3	N	-0-			-0-
12		2790 N	2325	-0-	-465	-0-	30 1	2295 3	N	-0-			-0-
01		2480 N	2342	-0-	-138	-0-	30 1	2312 3	N	-0-			-0-
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-

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	
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
12		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-			-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
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-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-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			
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2				N	-0-			-0-
12	2139 N	1714	-0-	-425	-0-	1714	2				N	-0-			-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2				N	-0-			-0-
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-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262			
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2				N	-0-			-0-
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2				N	-0-			-0-
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2				N	-0-			-0-
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-
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315			
11	8820 X	5906	-0-	-2914	-0-	5906	2				N	-0-			-0-
12	9114 X	5753	-0-	-3361	-0-	5753	2				N	-0-			-0-
01	9114 X	5338	-0-	-3776	-0-	5338	2				N	-0-			-0-
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-
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380			
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2				N	-0-			-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2				N	-0-			-0-
01	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2				N	-0-			-0-
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-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278			
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2				N	-0-			-0-
12	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	2				N	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2				N	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			-0-
01	2883 X	2517	-0-	-366	-0-	2517	2			-0-
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	2249	2			-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			-0-
*04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			-0-
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2			-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2			-0-
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	863	2			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307		
11	7870 X	4097	-0-	-3773	-0-	4097	2			-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			-0-
01	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	3685	2			-0-
02	3780 X	3265	-0-	-515	-0-	3265	2			-0-
03	4185 X	3478	-0-	-707	-0-	3478	2			-0-
04	4050 X	3252	-0-	-798	-0-	3252	2			-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276		
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379		
11	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	2232	2			-0-
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			-0-
01	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166	2			-0-
02	2072 N	1620	-0-	-452	-0-	1620	2			-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			-0-
*04	3000 N	3069	-0-	69	69	3069	2			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327		
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			-0-
01	2759 X	2687	-0-	-72	-0-	2687	2			-0-
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			-0-
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			-0-
*04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242		
11	1230 N	878	-0-	-352	-0-	878	2			-0-
12	1116 N	801	-0-	-315	-0-	801	2			-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			-0-
04	1470 N	1094	-0-	-376	-0-	1094	2			-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	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
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-		-0-
12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
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-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 - 3290	
11		2700 N	1932	-0-	-768	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
12		2387 N	1950	-0-	-437	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
01		2387 N	1824	-0-	-563	-0-	1824 2		N	-0-		-0-
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-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 - 3393	
11		3000 N	2506	-0-	-494	2454	2506 2		N	-0-		-0-
12		5411 X	2957	-0-	-2454	-0-	2957 2		N	-0-		-0-
01		4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	2785 2		N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	213449	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3292 - 3404	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

COFFEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213461	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3274 - 3389	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3138 - 3249	
11		2910 X	2897	-0-	-13	-0-	2897 2		N	-0-		-0-
12		3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2895 2		N	-0-		-0-
01		3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851 2		N	-0-		-0-
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-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3240 - 3355	
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2280 N	1698	-0-	-582	-0-	1698	2	N	-0-		-0-	
12	2108 N	1153	-0-	-955	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1009	-0-	-789	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	
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-	

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2	N	-0-		-0-
12	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	2	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
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-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

XTO ENERGY INC.		945936		H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3	N	-0-		-0-				
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
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-				

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
11	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	3	N	-0-		-0-
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5053 - 5175		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-	-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-
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-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462												
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
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-

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						
11	12450 X	11564	-0-	-886	-0-	11564	3			N	-0-			-0-
12	12865 X	9799	-0-	-3066	-0-	9799	3			N	-0-			-0-
01	12121 X	10588	-0-	-1533	-0-	10588	3			N	-0-			-0-
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-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
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

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617						
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	287	3	20	9	N	18			235
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	229	3	20	9	N	18	169	1	84
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	N	16			100
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

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574						
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	841	3	24	9	N	22			129
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	736	3	6	9	N	5			134
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	745	3	18	9	N	16			150
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

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						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
11	780 X	401	-0-	-379	-0-	150 1	251 2	N	-0-			-0-
12	589 X	461	-0-	-128	-0-	150 1	311 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	177	-0-	-1714	-0-	177 2		N	-0-			-0-
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-

PPC OPERATING COMPANY LLC			631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41 1	143 3	Y	-0-			-0-
12	1705 N	261	-0-	-1444	-0-	61 1	200 3	Y	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	100 1	245 3	Y	25	25	1	-0-
						28 9						
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-

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

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
12	0 W	1667	-0-	1667	36923	1667	2			N	-0-					101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					203
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					203
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					203
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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERTSON 02 WELL #: 1 RRCID -> 173619 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136

M	ALLOW CODE	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT, S. B. ESTATE 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M	ALLOW CODE	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	3	39	9	N	35					230
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-	164	1			66
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					66
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	63	1	175	2	N	-0-					77
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-					77
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	63	1	240	2	N	-0-					77
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

MAJORS A UNIT 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

M	ALLOW CODE	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
11	12540 X	12065	-0-	-475	-0-	11891	2	174	9	N	158	193	1			134
12	13113 X	12404	-0-	-709	-0-	12297	2	107	9	N	97	181	1			50
01	13144 X	12396	-0-	-748	-0-	12164	2	232	9	N	211	197	1			64
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	197	1			225
04	12060 X	11716	-0-	-344	-0-	11633	2	83	9	N	75					300

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
11		5100 X	4884	-0-	-216	-0-	4809 2	75 9	N	68	182 1	47
12		5270 X	4591	-0-	-679	-0-	4591 2		N	-0-		47
01		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5647 2	197 9	N	179		226
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

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
11		1080 N	883	-0-	-197	-0-	869 2	14 9	N	13		50
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	876 2	22 9	N	20		70
01		1271 N	713	-0-	-558	-0-	701 2	12 9	N	11		81
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

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
11		23970 X	19046	-0-	-4924	-0-	18980 2	66 9	N	60		149
12		22816 X	18844	-0-	-3972	-0-	18768 2	76 9	N	69	189 1	29
01		22010 X	18196	-0-	-3814	-0-	18088 2	108 9	N	98		127
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

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

DENVER UNIT		PF WELL	WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1234568	X	426107	-0-	-808461	-0-	425714	2	393	9	N	357
12	409374	X	409374	-0-	-0-	-0-	409079	2	295	9	N	268
01	432233	X	369390	-0-	-62843	-0-	369111	2	279	9	N	254
02	397712	X	358138	-0-	-39574	-0-	357827	2	311	9	N	283
03	440324	X	376975	-0-	-63349	-0-	376613	2	362	9	N	329
04	426120	X	351774	-0-	-74346	-0-	351429	2	345	9	N	314

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

DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654 - 4743
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.				945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6387GC	RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4667	- 4729		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19415 3		N	-0-		-0-
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	20838 3		N	-0-		-0-
01	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	15201 3		N	-0-		-0-
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-

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

CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6337GC RRCID -> 202725 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 6396GC RRCID -> 202728 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4675 - 4747

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 6397GC RRCID -> 203649 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 6388GC RRCID -> 203694 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4670 - 4760

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 6398GC RRCID -> 203832 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNELL UNIT WELL #: 6399GC RRCID -> 203861 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5317 PERF. 4686 - 4774

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2015

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4708 - 4824			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
CATFISH MINERALS LLC		139927												
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	042565	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	N/A			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	043521	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3385 - 3464			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	051932	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		//CONT.//		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	
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	
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
11	2520	N	2213	-0-	-307	-0-	23 1	1988 2	Y	184	182 1	70
							202 9					
12	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	25 1	2163 2	Y	209	201 1	78
							230 9					
01	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	26 1	2253 2	Y	237	267 1	48
							261 9					
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	24 1	2022 2	Y	215	179 1	84
							55 4	237 9				
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	29 1	2342 2	Y	364	397 1	51
							61 4	400 9				
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	28 1	2163 2	Y	288	272 1	67
							171 4	317 9				

WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7110 - 7674
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
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	12 1	1015 2	Y	89	88 1	34
							98 9					
12	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	12 1	1028 2	Y	79	83 1	30
							87 9					
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	12 1	1029 2	Y	83	96 1	17
							91 9					
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	11 1	908 2	Y	87	70 1	34
							25 4	96 9				
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	11 1	853 2	Y	102	122 1	14
							22 4	112 9				
04	1110	N	912	-0-	-198	-0-	9 1	718 2	Y	116	103 1	27
							57 4	128 9				

WELTMER, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 7077 - 7668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	12 1	1078 2	Y	143	129 1	55
							157 9					
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	12 1	1035 2	Y	122	131 1	46
							134 9					
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	12 1	1054 2	Y	125	146 1	25
							138 9					
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	11 1	891 2	Y	106	90 1	41
							24 4	117 9				
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	11 1	920 2	Y	127	150 1	18
							24 4	140 9				
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	12 1	900 2	Y	126	115 1	29
							71 4	139 9				

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)	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
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	7	-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

06/13/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS