

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270								
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382								
COGBELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM					
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382								
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE					
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC.				923283								
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	-	3692		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
06	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		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133780		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYLES		WELL #: 1		RRCID -> 217790		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7105 - 7137		
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-	-0-
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-			N	-0-	-0-
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-	-0-
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM		
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782								
COCHISE		WELL #: 1		RRCID -> 208205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5190 - 5265		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281				
01	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	74 1	2346 2	N	-0-	29		
02	2464 X	2358	-0-	-106	-0-	85 1	2273 2	N	-0-	29		
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	85 1	2849 2	N	-0-	29		
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	85 1	2695 2	N	130	159		
05	2728 X	2627	-0-	-101	-0-	143 9	85 1	2509 2	N	30	189	
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	33 9	85 1	2363 2	N	9	173 1	25
						10 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10651 -	10824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	17	1	17328	2	N	487	374	1	276
						536	9							
02	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	20	1	14414	2	N	233	367	1	142
						256	9							
03	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	19	1	15408	2	N	475	543	1	74
						523	9							
04	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	17	1	14723	2	N	276	189	1	161
						304	9							
05	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	15493	2	455	9	N	414	365	1	210
*06	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	20	1	14745	2	N	429	540	1	99
						472	9							

BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID ->	149267	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 7478 -	7571
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 8142 -	8394		
01	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	9	1	1489	2	N	120	190	1	30
						132	9							
02	1876 N	1563	-0-	-313	-0-	11	1	1416	2	N	124			154
						136	9							
03	2542 N	2070	-0-	-472	-0-	13	1	1949	2	N	98	188	1	64
						108	9							
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2000	2	139	9	N	126	170	1	20
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	17	1	2327	2	N	125			145
						138	9							
06	2010 N	1537	-0-	-473	-0-	16	1	1451	2	N	64	184	1	25
						70	9							

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 -	8443		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	N	-0-			170
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	N	90	187	1	73
						99	9							
03	961 N	655	-0-	-306	-0-	60	1	595	2	N	-0-			73
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-			73
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	937	2	N	117			190
						129	9							
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	60	1	500	2	N	-0-			190

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 -	9451		
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	12	1	4149	2	N	46			59
						51	9							
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	13	1	3223	2	N	5			64
						6	9							
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	13	1	3083	2	N	124	175	1	13
						136	9							
04	2670 X	2627	-0-	-43	-0-	18	1	2609	2	N	-0-			13
05	2759 X	2380	-0-	-379	-0-	15	1	2365	2	N	-0-			13
*06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	18	1	3566	2	N	37			50
						41	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1565 2	151 9	N	137	191 1		88
02		1596 N	1136	-0-	-460	-0-	35 1	1101 2	N	-0-			88
03		1767 N	1560	-0-	-207	-0-	35 1	1525 2	N	-0-			88
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	35 1	1760 2	N	103			191
							113 9						
05		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	35 1	1141 2	N	-0-			191
*06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	35 1	1842 2	N	-0-			191

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
01		6665 X	4613	-0-	-2052	-0-	4424 2	189 9	N	172	189 1		27
02		4956 X	1776	-0-	-3180	-0-	11 1	1621 2	N	131			158
							144 9						
03		5487 X	1659	-0-	-3828	-0-	8 1	1609 2	N	38	169 1		27
							42 9						
04		5310 X	1614	-0-	-3696	-0-	11 1	1589 2	N	13			40
							14 9						
05		4619 X	1878	-0-	-2741	-0-	14 1	1864 2	N	-0-			40
06		4470 X	1563	-0-	-2907	-0-	11 1	1546 2	N	5			45
							6 9						

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	34 1	2322 2	N	4			194
							4 9						
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	55 1	587 2	N	58	192 1		60
							64 9						
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	42 1	2360 2	N	20			80
							22 9						
04		2220 N	386	-0-	-1834	-0-	48 1	338 2	N	-0-			80
05		3100 N	8528	-0-	5428	5428	51 1	8383 2	N	85			165
							94 9						
*06		3000 N	3322	-0-	322	5750	55 1	3267 2	N	-0-			165

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	8 1	4880 2	N	38			173
							42 9						
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	11 1	5470 2	N	83	180 1		76
							91 9						
03		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	17 1	6456 2	N	157	184 1		49
							173 9						
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3560 2	168 9	N	153	175 1		27
05		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	8 1	2307 2	N	119			146
							131 9						
*06		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	13 1	5173 2	N	201	183 1		164
							221 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
01		13454 X	12667	-0-	-787	-0-	12467 2	200 9	N	182	364 1		27
02		12516 X	11984	-0-	-532	-0-	73 1	11556 2	N	323	179 1		171
							355 9						
03		13857 X	11848	-0-	-2009	-0-	79 1	11509 2	N	236	368 1		39
							260 9						
04		13410 X	11353	-0-	-2057	-0-	71 1	10948 2	N	304	187 1		156
							334 9						
05		13268 X	12403	-0-	-865	-0-	80 1	12066 2	N	234	361 1		29
							257 9						
06		12840 X	11627	-0-	-1213	-0-	85 1	11322 2	N	200	185 1		44
							220 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	49	1	5693	2	N	40	173	1	27
						44	9							
02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	90	1	4446	2	N	113			140
						124	9							
03	8432 X	4733	-0-	-3699	-0-	90	1	4603	2	N	36			176
						40	9							
04	8160 X	4372	-0-	-3788	-0-	90	1	4263	2	N	17			193
						19	9							
05	8432 X	4275	-0-	-4157	-0-	90	1	4165	2	N	18	174	1	37
						20	9							
06	5610 X	4097	-0-	-1513	-0-	90	1	4007	2	N	-0-			37

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656		
01	8711 X	7356	-0-	-1355	-0-	36	1	7088	2	N	211	358	1	40
						232	9							
02	7868 X	7478	-0-	-390	-0-	7298	2	180	9	N	164			204
						75	1	7000	2	N	67	181	1	90
03	8711 X	7149	-0-	-1562	-0-	74	9							
						61	1	6272	2	N	163	188	1	65
04	8190 X	6512	-0-	-1678	-0-	179	9							
						75	1	6619	2	N	181	184	1	62
05	7192 X	6893	-0-	-299	-0-	199	9							
						72	1	6310	2	N	155	182	1	35
06	6960 X	6553	-0-	-407	-0-	171	9							

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608		
01	9207 X	8731	-0-	-476	-0-	47	1	8361	2	N	294	181	1	147
						323	9							
02	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	76	1	10039	2	N	211	179	1	179
						232	9							
03	10106 X	9933	-0-	-173	-0-	79	1	9773	2	N	74	181	1	72
						81	9							
04	9780 X	9435	-0-	-345	-0-	68	1	9000	2	N	334	190	1	216
						367	9							
05	11129 X	9837	-0-	-1292	-0-	85	1	9555	2	N	179	355	1	40
						197	9							
06	10770 X	9444	-0-	-1326	-0-	85	1	9161	2	N	180	178	1	42
						198	9							

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354		
01	9269 X	6545	-0-	-2724	-0-	36	1	6336	2	N	157	185	1	158
						173	9							
02	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	74	1	10877	2	N	73	189	1	42
						80	9							
03	10447 X	9943	-0-	-504	-0-	77	1	9691	2	N	159			201
						175	9							
04	10110 X	9164	-0-	-946	-0-	61	1	8948	2	N	141	176	1	166
						155	9							
05	10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	70	1	7615	2	N	25			191
						28	9							
06	9960 X	6355	-0-	-3605	-0-	77	1	6261	2	N	15	167	1	39
						17	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7192 X	6458	-0-	-734	-0-	6251 2	207 9	N	188	359 1	67
02		6608 X	5770	-0-	-838	-0-	5487 2	283 9	N	257	175 1	149
03		7316 X	6994	-0-	-322	-0-	6776 2	218 9	N	198	180 1	167
04		7080 X	6336	-0-	-744	-0-	5982 2	354 9	N	322	358 1	131
05		6727 X	6467	-0-	-260	-0-	6245 2	222 9	N	202	174 1	159
06		6780 X	5662	-0-	-1118	-0-	5544 2	118 9	N	107	172 1	94

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
01		19561 X	15099	-0-	-4462	-0-	14866 2	233 9	N	212	187 1	236
02		17360 X	14835	-0-	-2525	-0-	14582 2	253 9	N	230	370 1	96
03		16957 X	15212	-0-	-1745	-0-	14795 2	417 9	N	379	190 1	285
04		16410 X	13672	-0-	-2738	-0-	13449 2	223 9	N	203	356 1	132
05		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	14172 2	358 9	N	325	363 1	94
*06		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13842 2	147 9	N	134	166 1	62

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
01		12245 X	10489	-0-	-1756	-0-	10310 2	179 9	N	163	188 1	213
02		10948 X	10013	-0-	-935	-0-	9902 2	111 9	N	101	188 1	126
03		11842 X	10989	-0-	-853	-0-	10800 2	189 9	N	172	189 1	109
04		11460 X	10342	-0-	-1118	-0-	10165 2	177 9	N	161	184 1	86
05		11098 X	8027	-0-	-3071	-0-	7887 2	140 9	N	127		213
06		10740 X	10245	-0-	-495	-0-	10221 2	24 9	N	22	181 1	54

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
01		16523 X	13943	-0-	-2580	-0-	13528 2	415 9	N	377	369 1	65
02		13944 X	13398	-0-	-546	-0-	13020 2	378 9	N	344	375 1	34
03		15190 X	13496	-0-	-1694	-0-	13125 2	371 9	N	337	342 1	29
04		14700 X	13665	-0-	-1035	-0-	13464 2	201 9	N	183	172 1	40
05		13578 X	13347	-0-	-231	-0-	13178 2	169 9	N	154		194
06		13140 X	12029	-0-	-1111	-0-	11861 2	168 9	N	153	170 1	177

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629		COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
01		38954 X	10596	-0-	-28358	-0-	10567 2	29 9	N	26		137
02		13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13600 2	56 9	N	51		188
03		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16710 2	28 9	N	25	188 1	25
04		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15556 2	161 9	N	146		171
05		15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15810 2	39 9	N	35	177 1	29
*06		14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14442 2	28 9	N	25		54

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID -> 246133		COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6355 X	5553	-0-	-802	-0-	5509 2	44 9		N	40			131
02	5740 X	3915	-0-	-1825	-0-	3754 2	161 9		N	146	190 1		87
03	6355 X	4225	-0-	-2130	-0-	4042 2	183 9		N	166	184 1		69
04	5370 X	4026	-0-	-1344	-0-	3892 2	134 9		N	122			191
05	5549 X	4351	-0-	-1198	-0-	4164 2	187 9		N	170	183 1		178
*06	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6624 2	87 9		N	79	175 1		82

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321	
01	6479 X	5719	-0-	-760	-0-	5544 2	175 9		N	159	189 1		29
02	6048 X	5346	-0-	-702	-0-	5078 2	268 9		N	244	189 1		84
03	6696 X	5609	-0-	-1087	-0-	5465 2	144 9		N	131	183 1		32
04	6480 X	4779	-0-	-1701	-0-	4773 2	6 9		N	5			37
05	6045 X	4917	-0-	-1128	-0-	4733 2	184 9		N	167	175 1		29
06	5730 X	4364	-0-	-1366	-0-	4363 2	1 9		N	1			30

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	
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3			N	-0-			32
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	399 3	1 9		N	1	1 8		32
03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-			32
04	923 R	923	-0-	-0-	-0-	922 3	1 9		N	1	1 8		32
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	830 3	2 9		N	2	2 8		32
*06	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			32

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-			82
02	420 #	305	-0-	-115	-0-	305 3			N	-0-			82
03	527 #	467	-0-	-60	-0-	467 3			N	-0-			82
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			82
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	496 3			N	-0-			82
06	480 #	427	-0-	-53	-0-	427 3			N	-0-			82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933	
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3			Y	-0-			11
02	476 #	321	-0-	-155	-0-	321 3			Y	-0-			11
03	527 #	434	-0-	-93	-0-	433 3	1 9		Y	1			12
04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 3			Y	-0-			12
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3			Y	-0-			12
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	500 3			Y	-0-			12

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	779 3			Y	-0-			72
02	756 #	502	-0-	-254	-0-	500 3	2 9		Y	2			74
03	837 #	739	-0-	-98	-0-	726 3	13 9		Y	12	74 1		12
04	952 R	952	-0-	-0-	-0-	950 3	2 9		Y	2			14
05	870 R	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9		Y	2			16
06	750 #	749	-0-	-1	-0-	747 3	2 9		Y	2			18

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					90
02		364 #	239	-0-	-125	-0-	236	3		3	9	3					93
03		403 #	359	-0-	-44	-0-	341	3		18	9	16	92	1		1	16
04		443 R	443	-0-	-0-	-0-	440	3		3	9	3					19
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	408	3		1	9	1					20
06		360 #	354	-0-	-6	-0-	351	3		3	9	3					23

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

01		961 #	956	-0-	-5	-0-	955	3		1	9	1					28
02		840 #	573	-0-	-267	-0-	570	3		3	9	3					31
03		930 #	773	-0-	-157	-0-	769	3		4	9	4					35
04		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3		4	9	4					39
05		997 R	997	-0-	-0-	-0-	993	3		4	9	4	1	8			42
06		930 #	892	-0-	-38	-0-	889	3		3	9	3					45

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

01		1732 R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					66
02		1344 #	1018	-0-	-326	-0-	1018	3			N	-0-					66
03		1488 #	880	-0-	-608	-0-	880	3			N	-0-					66
04		1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					66
05		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					66
06		1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					66

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

01		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					26
02		644 #	589	-0-	-55	-0-	589	3			N	-0-					26
03		716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					26
04		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					26
05		995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					26
*06		799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

01		6942 R	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					17
02		4453 R	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					17
03		5890 #	1411	-0-	-4479	-0-	1411	2			N	-0-					17
04		5700 #	1451	-0-	-4249	-0-	1451	2			N	-0-					17
05		9456 R	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					17
*06		11387 R	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					17

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648										
ROBB		WELL #:		2	RRCID ->	058791	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416	
				16740 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE					
01	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02	588 #	527	-0-	-61	-0-	523	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	651 #	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-			-0-
04	630 #	322	-0-	-308	-0-	319	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	589 #	463	-0-	-126	-0-	461	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	570 #	271	-0-	-299	-0-	262	2	9	9	N	8			8

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 - 6582	
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
01		1553 N	1553	-0-	-0-	649 1	904 3		N	-0-		30
02		1581 N	1581	-0-	-0-	867 1	714 3		N	-0-		30
03		1511 N	1511	-0-	-0-	875 1	636 3		N	-0-		30
04		1509 N	1509	-0-	-0-	835 1	674 3		N	-0-		30
05		1490 N	1490	-0-	-0-	914 1	576 3		N	-0-		30
*06		1543 N	1543	-0-	-0-	705 1	838 3		N	-0-		30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543					CNTY: HOCKLEY			
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546 - 6552	
01		234 N	234	-0-	-0-	234 2			N	-0-		8
02		224 N	167	-0-	-57	167 2			N	-0-		8
03		217 N	92	-0-	-125	92 2			N	-0-		8
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
*06		387 N	387	-0-	-0-	387 2			N	-0-		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	
01		1829 #	1608	-0-	-221	1607 2	1 9		N	1		25
02		1652 #	1219	-0-	-433	1218 2	1 9		N	1		26
03		1891 #	1417	-0-	-474	1260 2	157 9		N	143	140 1	29
04		1842 R	1842	-0-	-0-	1841 2	1 9		N	1		30
05		1891 #	1699	-0-	-192	1697 2	2 9		N	2		32
*06		1560 #	1453	-0-	-107	1451 2	2 9		N	2		34

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	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
02	84 N	34	-0-	-50 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0 B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
05	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
M	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
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
02	448 N	235	-0-	-213 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
04	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2	N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-		-0-
06	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105							
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
01	403 N	321	-0-	-82 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
02	392 N	293	-0-	-99 B	-0-	293	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-		-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-
*06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2	N	-0-		-0-

RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
01	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2	N	-0-		-0-
02	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2	N	-0-		-0-
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2	N	-0-		-0-
05	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625	2	N	-0-		-0-
*06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
01	806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714	2	N	-0-		-0-
02	728 N	488	-0-	-240 B	-0-	488	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	397	-0-	-409 B	-0-	397	2	N	-0-		-0-
04	690 N	610	-0-	-80 B	-0-	610	2	N	-0-		-0-
05	527 N	173	-0-	-354 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
*06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	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
01	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
04	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	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								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499								
01	2728 N	2682	-0-	-46	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	2331	-0-	-49	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2480	-0-	-130	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2402	-0-	-171	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
01	3069 X	2222	-0-	-847	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2772 X	1787	-0-	-985	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2160 X	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516								
01	10819 X	4644	-0-	-6175	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
02	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
03	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
04	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
05	10385 X	10216	-0-	-169	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
*06	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HERNDON		WELL #: 2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283																
ROSEBUD-YATES WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		434 N	397	-0-	-37	-0-	352	2	45	9	N	41	22	1		33
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	27	45	1		15
03		496 N	318	-0-	-178	-0-	303	2	15	9	N	14	20	1		9
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	640	2	52	9	N	47	19	1		37
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	360	2	44	9	N	40	53	1		24
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	38	45	1		17

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

01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-				-0-
06		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-				-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C. 878455																
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028																

01		1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1440	3			Y	-0-	34	1		19
02		1400 N	1304	-0-	-96	-0-	1304	3			Y	-0-				19
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	3	2	9	Y	-0-				21
04		1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			Y	-0-				21
05		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1330	3	2	9	Y	-0-				23
06		1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			Y	-0-				23

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026																

01		2852 X	2122	-0-	-730	-0-	2121	3	1	9	Y	1				16
02		2296 X	1562	-0-	-734	-0-	1561	3	1	9	Y	1				17
03		2325 X	1846	-0-	-479	-0-	1846	3			Y	-0-				17
04		2160 X	1580	-0-	-580	-0-	1579	3	1	9	Y	1				18
05		2108 X	2031	-0-	-77	-0-	2030	3	1	9	Y	1				19
*06		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2177	3	1	9	Y	1				20

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064																

01		2449 N	2124	-0-	-325	-0-	2123	3	1	9	Y	1	39	1		17
02		2128 N	1918	-0-	-210	-0-	1917	3	1	9	Y	1				18
03		2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2023	3	1	9	Y	1				19
04		2070 N	1978	-0-	-92	-0-	1977	3	1	9	Y	1				20
05		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-				20
*06		3000 N	3024	-0-	24	24	3023	3	1	9	Y	1				21

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

01		1829 N	1567	-0-	-262	-0-	1567	3			Y	-0-				-0-
02		1540 N	1432	-0-	-108	-0-	1432	3			Y	-0-				-0-
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-				-0-
04		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			Y	-0-				-0-
05		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			Y	-0-				-0-
06		1470 N	1380	-0-	-90	-0-	1380	3			Y	-0-				-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES					
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455													
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005				TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	924 3	44 9	Y	Y	40	174 1			16
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	837 3	73 9	Y	Y	66				82
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	858 3	131 9	Y	Y	119	90 1			111
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	788 3	92 9	Y	Y	84				195
05	1023	N	869	-0-	-154	-0-	792 3	77 9	Y	Y	70	181 1			84
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	787 3	75 9	Y	Y	68				152

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075					
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	Y	-0-	12 1			2
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455 3	1 9	Y	Y	1				3
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	489 3	2 9	Y	Y	2	1 8			4
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	371 3		Y	Y	-0-				4
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568 3	1 9	Y	Y	1				5
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	Y	-0-				5

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004				TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079					
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471 3		Y	Y	-0-	31 1			25
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577 3	1 9	Y	Y	1				26
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509 3		Y	Y	-0-				26
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523 3	1 9	Y	Y	1				27
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616 3		Y	Y	-0-				27
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9	Y	Y	1				28

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004				TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071					
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920 3		Y	Y	-0-	20 1			24
02	1764	N	1679	-0-	-85	-0-	1678 3	1 9	Y	Y	1				25
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		Y	Y	-0-				25
04	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1751 3	1 9	Y	Y	1				26
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1799 3	1 9	Y	Y	1				27
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		Y	Y	-0-				27

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004				TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073					
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	Y	-0-	1 1			21
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	Y	Y	1				22
03	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970 3		Y	Y	-0-				22
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	928 3	1 9	Y	Y	1				23
05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947 3		Y	Y	-0-				23
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	Y	-0-				23

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073					
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061 3	1 9	Y	Y	1	32 1			15
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	988 3		Y	Y	-0-				15
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 3	1 9	Y	Y	1				16
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967 3		Y	Y	-0-				16
05	1085	N	752	-0-	-333	-0-	751 3	1 9	Y	Y	1				17
06	990	N	521	-0-	-469	-0-	521 3		Y	Y	-0-				17

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005				TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052					
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	Y	-0-				16
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	Y	-0-				16
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	Y	Y	1				17
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	617 3	1 9	Y	Y	1				18
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	552 3		Y	Y	-0-				18
06	720	N	473	-0-	-247	-0-	472 3	1 9	Y	Y	1				19

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2986 - 3056
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	4539	3	1 9	Y	1		19
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3131	3	1 9	Y	1		20
03	3906 X	3124	-0-	-782	-0-	3123	3	1 9	Y	1		21
04	4320 X	3006	-0-	-1314	-0-	3005	3	1 9	Y	1		22
05	4526 X	2546	-0-	-1980	-0-	2545	3	1 9	Y	1		23
06	4380 X	2092	-0-	-2288	-0-	2092	3		Y	-0-		23

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2980 - 3055
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1061	3	1 9	Y	1		13
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1 9	Y	1		14
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	3	2 9	Y	2	1 8	15
04	1020 N	749	-0-	-271	-0-	748	3	1 9	Y	1		16
05	961 N	677	-0-	-284	-0-	677	3		Y	-0-		16
06	990 N	703	-0-	-287	-0-	702	3	1 9	Y	1		17

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2980 - 3045
01	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1633	3	1 9	Y	1		16
02	1596 N	1385	-0-	-211	-0-	1384	3	1 9	Y	1		17
03	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1588	3	1 9	Y	1		18
04	1590 N	1373	-0-	-217	-0-	1372	3	1 9	Y	1		19
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3		Y	-0-		19
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	3	1 9	Y	1		20

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3000 - 3078
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-		-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	368	3	2 9	Y	2	2 8	-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3		Y	-0-		-0-
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	3		Y	-0-		-0-
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3		Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3038 - 3069
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		Y	-0-		20
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1 9	Y	1		21
03	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1717	3	1 9	Y	1		22
04	1770 N	1539	-0-	-231	-0-	1538	3	1 9	Y	1		23
05	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469	3		Y	-0-		23
*06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	3	1 9	Y	1		24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2996 - 3062
01	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1291	3	1 9	Y	1	8 1	17
02	1288 N	1181	-0-	-107	-0-	1181	3		Y	-0-		17
03	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1218	3	1 9	Y	1		18
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1219	3	1 9	Y	1		19
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3		Y	-0-		19
*06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1 9	Y	1		20

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	2999 - 3069
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	767	3	1 9	Y	1		6
02	756 N	701	-0-	-55	-0-	700	3	1 9	Y	1		7
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1 9	Y	1		8
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1 9	Y	1		9
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1 9	Y	1		10
06	1170 N	881	-0-	-289	-0-	881	3		Y	-0-		10

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 3003 - 3082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3		Y	-0-		66
02	2996 X	2663	-0-	-333	-0-	2661	3	2 9	Y	2		68
03	3317 X	3066	-0-	-251	-0-	3066	3		Y	-0-		68
04	3210 X	2779	-0-	-431	-0-	2777	3	2 9	Y	2		70
05	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3		Y	-0-		70
06	3210 X	2811	-0-	-399	-0-	2811	3		Y	-0-		70

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 3013 - 3090		
01	1643 N	1494	-0-	-149	-0-	1494	3		Y	-0-		54
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1268	3		Y	-0-		54
03	1550 N	1141	-0-	-409	-0-	1139	3	2 9	Y	2		56
04	1440 N	890	-0-	-550	-0-	890	3		Y	-0-		56
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-		56
*06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	3	2 9	Y	2		58

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2996 - 3073		
01	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1046	3	2 9	Y	2		45
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	871	3	2 9	Y	2		47
03	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	3		Y	-0-		47
04	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3		Y	-0-		47
05	961 N	833	-0-	-128	-0-	831	3	2 9	Y	2		49
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-		49

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3036 - 3114		
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	3	2 9	Y	2		65
02	2156 N	2011	-0-	-145	-0-	2011	3		Y	-0-		65
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2123	3	2 9	Y	2		67
04	2280 N	2049	-0-	-231	-0-	2049	3		Y	-0-		67
05	2232 N	1991	-0-	-241	-0-	1989	3	2 9	Y	2		69
06	2070 N	1885	-0-	-185	-0-	1885	3		Y	-0-		69

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3092		
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-		48
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	1243	3		Y	-0-		48
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	1 9	Y	1		49
04	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	1114	3		Y	-0-		49
05	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1231	3	1 9	Y	1		50
06	1320 N	956	-0-	-364	-0-	956	3		Y	-0-		50

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3026 - 3104		
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	3	2 9	Y	2		47
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-		47
03	1147 N	880	-0-	-267	-0-	878	3	2 9	Y	2		49
04	1020 N	820	-0-	-200	-0-	820	3		Y	-0-		49
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	782	3		Y	-0-		49
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	3		Y	-0-		49

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3018 - 3095		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2 9	Y	2		44
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-		44
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3 9	Y	3	1 8	46
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	474	3	2 9	Y	2		48
05	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3		Y	-0-		48
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	409	3	2 9	Y	2		50

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		Y	-0-	56
02	1596 N	1560	-0-	-36	-0-	1560 3		Y	-0-	56
03	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1624 3	2 9	Y	-0-	58
04	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609 3		Y	-0-	58
05	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1633 3	2 9	Y	-0-	60
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445 3		Y	-0-	60

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072		
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-	4
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	4
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	4
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		Y	-0-	4
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		Y	-0-	4
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		Y	-0-	4

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		
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		N	-0-	-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2			N	-0-	-0-
02		336 N	306	-0-	-30	-0-	306 2			N	-0-	-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-	-0-
04		360 N	275	-0-	-85	-0-	275 2			N	-0-	-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-	-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-	-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 2			N	-0-	-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-	-0-
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2			N	-0-	-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2			N	-0-	-0-
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435 2			N	-0-	-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2			N	-0-	-0-
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2			N	-0-	-0-
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2			N	-0-	-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2			N	-0-	-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-	-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2			N	-0-	-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-	-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-	-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
01		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
02		952 N	920	-0-	-32	-0-	920 2			N	-0-	-0-
03		1240 N	875	-0-	-365	-0-	875 2			N	-0-	-0-
04		1080 N	663	-0-	-417	-0-	663 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	852	-0-	-171	-0-	852 2			N	-0-	-0-
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-	-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-	-0-
04		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2			N	-0-	-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2			N	-0-	-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719					
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		-0-
02		504 N	273	-0-	-231	-0-	273 2		-0-
03		434 N	232	-0-	-202	-0-	232 2		-0-
04		480 N	299	-0-	-181	-0-	299 2		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
BROWNING, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	101613	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE		
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 097157	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6407	- 6419		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	275 2					30
02		252 N	195	-0-	-57	195 2					30
03		279 N	109	-0-	-170	109 2					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-						30
05		0 N	-0-	-0-	-0-						30
*06		454 N	454	-0-	-0-	454 2					30

SSC, INC.				810842							
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						163
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						163
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						163
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						163
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						163

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
MASTERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340		
01		334 N	334	-0-	-0-	325 3	9 9	N	8		8
02		347 N	347	-0-	-0-	347 3		N	-0-		8
03		412 N	412	-0-	-0-	412 3		N	-0-		8
04		330 N	228	-0-	-102	228 3		N	-0-		8
05		372 N	250	-0-	-122	217 3	33 9	N	30	7 1	31
06		390 N	271	-0-	-119	242 3	29 9	N	26		57

MASTERTSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301		
01		668 N	668	-0-	-0-	659 3	9 9	N	8		8
02		515 N	515	-0-	-0-	507 3	8 9	N	7		15
03		609 N	609	-0-	-0-	602 3	7 9	N	6		21
04		660 N	477	-0-	-183	456 3	21 9	N	19		40
05		558 N	434	-0-	-124	434 3		N	-0-	32 1	8
06		600 N	242	-0-	-358	242 3		N	-0-		8

MASTERTSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	- 5443		
01		682 N	632	-0-	-50	623 3	9 9	N	8		8
02		532 N	487	-0-	-45	479 3	8 9	N	7		15
03		775 N	575	-0-	-200	568 3	7 9	N	6		21
04		685 N	685	-0-	-0-	685 3		N	-0-		21
05		527 N	433	-0-	-94	433 3		N	-0-	17 1	4
06		570 N	485	-0-	-85	485 3		N	-0-		4

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	43	3	9	9	N	8	95 1	39
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	33	3	8	9	N	7		46
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	39	3	7	9	N	6		52
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-		52
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	42 1	10
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		10

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462											
MASTERSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	089967	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5734 - 5434	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	096200	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5390 - 5761	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
01	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1131	1	487	3	N	-0-		150
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1731	1	541	3	N	-0-		150
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1743	1	543	3	N	-0-		150
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1602	1	514	3	N	-0-		150
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1699	1	528	3	N	-0-		150
*06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	573	1	1566	3	N	-0-		150

MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	432	1	186	3	N	-0-		62
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	472	1	148	3	N	-0-		62
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	463	1	144	3	N	-0-		62
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	463	1	148	3	N	-0-		62
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	361	1	112	3	N	-0-		62
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	N	-0-		62

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

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		WELL #: 1		RRCID -> 212237		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5871 -		5876	
MASTERSON "M-1" UNIT															
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GAEA SERVICES, INC.		292356		WELL #: 1		RRCID -> 169391		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5696 -		5710	
LOWRANCE, ED															
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	111	2	N	-0-			19
02	420 N	207	-0-	-213	-0-	-0-	150	1	57	2	N	-0-			19
03	558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-	170	1	214	2	N	-0-			19
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	-0-	175	1	72	2	N	-0-			19
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	150	1	46	2	N	-0-			19
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	-0-	120	1	138	2	N	-0-			19

MASTERSON		4A		WELL #: 4A		RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5718 -		5752	
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	-0-			77
02	1512 N	1380	-0-	-132	-0-	-0-	280	1	1100	2	N	-0-			77
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1440	2	N	-0-			77
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1278	2	N	-0-			77
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1376	2	N	-0-			77
06	1680 N	621	-0-	-1059	-0-	-0-	240	1	381	2	N	-0-			77

GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #: 1		RRCID -> 203696		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5821 -		5837	
MASTERSON 43															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5856 -		5868	
MASTERSON B															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON A		7		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 -		5969	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
MASTERTSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				115 7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
01	1085 N	620	-0-	-465	-0-	611 3	9 9 N	8	14 1	13
02	1064 N	478	-0-	-586	-0-	470 3	8 9 N	7		20
03	1085 N	565	-0-	-520	-0-	558 3	7 9 N	6		26
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	457 3	N	-0-		26
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3	N	-0-	21 1	5
06	540 N	242	-0-	-298	-0-	242 3	N	-0-		5

MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				19 7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	460 3	9 9 N	8		8
02	588 N	362	-0-	-226	-0-	354 3	8 9 N	7		15
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 3	7 9 N	6		21
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		21
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	17 1	4
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	242 3	N	-0-		4

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2395 3	9 9 N	8	19 1 115 7	14
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1842 3	8 9 N	7		21
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185 3	7 9 N	6		27
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		27
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-	22 1	5
*06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3	N	-0-		5

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3010 3	9 9 N	8	23 1	16
02	2548 X	2324	-0-	-224	-0-	2316 3	8 9 N	7		23
03	2821 X	2754	-0-	-67	-0-	2747 3	7 9 N	6		29
04	2730 X	2283	-0-	-447	-0-	2283 3	N	-0-		29
05	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2599 3	N	-0-	23 1	6
*06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3	N	-0-		6

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	32 1	14 3	N	-0-			5
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36 1	11 3	N	-0-			5
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	40 1	12 3	N	-0-			5
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30 1	9 3	N	-0-			5
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	43 1	14 3	N	-0-			5
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17 1	46 3	N	-0-			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	29 1	12 3	N	-0-			51
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	29 1	9 3	N	-0-			51
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	47 1	14 3	N	-0-			51
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	58 1	19 3	N	-0-			51
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50 1	15 3	N	-0-			51
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10 1	28 3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	118 1	51 3	N	-0-			12
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	138 1	43 3	N	-0-			12
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	134 1	42 3	N	-0-			12
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	157 1	50 3	N	-0-			12
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	211 1	65 3	N	-0-			12
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	51 1	139 3	N	-0-			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	46 1	20 3	N	-0-			19
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	66 1	20 3	N	-0-			19
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	58 1	18 3	N	-0-			19
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	104 1	33 3	N	-0-			19
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	130 1	40 3	N	-0-			19
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	21 1	56 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
01	3875 X	1785	-0-	-2090	-0-	1763 3	22 9	N	20			194
02	3500 X	804	-0-	-2696	-0-	785 3	19 9	N	17			211
03	3720 X	1051	-0-	-2669	-0-	1043 3	8 9	N	7			218
04	3600 X	1103	-0-	-2497	-0-	1022 3	81 9	N	74			292
05	3131 X	367	-0-	-2764	-0-	358 3	9 9	N	8			300
06	1740 X	935	-0-	-805	-0-	935 3		N	-0-			300

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3		N	-0-			140
02	3612 X	3578	-0-	-34	-0-	3578 3		N	-0-			140
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3		N	-0-			140
04	3990 X	3423	-0-	-567	-0-	3423 3		N	-0-			140
05	4123 X	4119	-0-	-4	-0-	4119 3		N	-0-			140
06	4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3987 3		N	-0-			140

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

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CORDA CORPORATION		//CONT.//		177997								
GIBSON B		WELL #:		1	RRCID ->	263502	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 6088 -	6132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC.				617470								
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 -	5972
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			146
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260 2		N	-0-	108 1		38
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-			38
*04	330 N	186	-0-	-144	-0-	186 2		N	-0-			38
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			38
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			38

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631								
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 -	4740
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382								
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 -	4731
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
02	392 #	206	-0-	-186	-0-	206 3		N	-0-			-0-
03	651 #	268	-0-	-383	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	630 #	418	-0-	-212	-0-	418 3		N	-0-			-0-
05	651 #	499	-0-	-152	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 -	4758
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	530 3	17 9	N	15			101
02	504 #	215	-0-	-289	-0-	207 3	8 9	N	7			108
03	558 #	47	-0-	-511	-0-	47 3		N	-0-			108
04	540 #	12	-0-	-528	-0-	12 3		N	-0-			108
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			108
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			108

C & S OPERATING				121055								
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 -	4718
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING		//CONT.//		121055												
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
01	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-				44
02	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				44
03	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				44
04	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-				44
05	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-				44
*06	1637	R	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-				44

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938				
01	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	56	#	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*05	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	5514 - 8550				
01	279	#	136	-0-	-143	-0-	114	2	22	9	N	20				46
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	180	2	29	9	N	26				72
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	257	2	25	9	N	23				95
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-	64	1		31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				31
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				31

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		190668	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
01	868	#	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-				198
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				198
03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-				198
04	690	#	397	-0-	-293	-0-	397	3			N	-0-				198
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				198
06	840	#	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-				198

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		190668										
LAWSON			WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			36
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			36
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			36
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			36
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			36
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			36

SLAUGHTER "18"			WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748		
01		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-

SLAUGHTER "20"			WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725		
01		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			70
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			70
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			70
04		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			70
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			70
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			70

SLAUGHTER			WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747		
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
02		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"			WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738		
01		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-

LAWSON			WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720		
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			158
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			158
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			158
04		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			158
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			158

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		650 R	150	-0-	-500	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
04		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-			-0-
05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-			-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
01		1100 R	275	-0-	-825	-0-	275 3	Y	-0-			-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
03		248 #	100	-0-	-148	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
04		270 #	150	-0-	-120	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
01		1100 R	275	-0-	-825	-0-	275 3	Y	-0-			-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
03		248 #	100	-0-	-148	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
04		270 #	150	-0-	-120	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964
01		865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-			65
02		784 #	487	-0-	-297	-0-	487 3	N	-0-			65
03		868 #	266	-0-	-602	-0-	266 3	N	-0-			65
04		840 #	436	-0-	-404	-0-	436 3	N	-0-			65
05		868 #	776	-0-	-92	-0-	776 3	N	-0-			65
06		840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	60 1	61 9	Y	55		79
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	56 1	64 9	Y	58	128 1	9
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60 1	66 9	Y	60		69
04		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60 1	66 9	Y	60	111 1	18
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60 1	66 9	Y	60		78
*06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60 1	66 9	Y	60		138

 LEVELL (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

M O	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
01	651 #	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	393	-0-	-195	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	651 #	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	630 #	543	-0-	-87	-0-	543	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

01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	607	2	44	9	Y	40					171
02	560 #	425	-0-	-135	-0-	386	2	39	9	Y	35					206
03	620 #	219	-0-	-401	-0-	202	2	17	9	Y	15	104	1			117
04	630 #	335	-0-	-295	-0-	251	2	84	9	Y	76					193
05	651 #	497	-0-	-154	-0-	435	2	62	9	Y	56	102	1			147
06	630 #	257	-0-	-373	-0-	202	2	55	9	Y	50					197

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

01	806 #	802	-0-	-4	-0-	769	2	33	9	Y	30					86
02	728 #	489	-0-	-239	-0-	472	2	17	9	Y	15					101
03	806 #	664	-0-	-142	-0-	631	2	33	9	Y	30	52	1			79
04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	857	2	32	9	Y	29					108
05	806 #	471	-0-	-335	-0-	454	2	17	9	Y	15	50	1			73
06	780 #	622	-0-	-158	-0-	605	2	17	9	Y	15					88

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

01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	Y	15					85
02	644 #	431	-0-	-213	-0-	410	2	21	9	Y	19	43	1			61
03	713 #	551	-0-	-162	-0-	534	2	17	9	Y	15					76
04	690 #	688	-0-	-2	-0-	663	2	25	9	Y	23	48	1			51
05	682 #	625	-0-	-57	-0-	612	2	13	9	Y	12					63
06	660 #	590	-0-	-70	-0-	566	2	24	9	Y	22					85

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	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-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

 FINALLY 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

01	14B DENY	35	-0-	35	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
02	75 R	40	-0-	-35	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	14B DENY	70	-0-	70	-0-	70	1		Y	-0-		-0-
02	133 R	63	-0-	-70	-0-	63	1		Y	-0-		-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-		-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	1		Y	-0-		-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	1		Y	-0-		-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	1		Y	-0-		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A
01	14B DENY	83	-0-	83	-0-	83	1		Y	-0-		-0-
02	121 R	38	-0-	-83	-0-	38	1		Y	-0-		-0-
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	1		Y	-0-		-0-
04	90 #	19	-0-	-71	-0-	19	1		Y	-0-		-0-
05	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	1		Y	-0-		-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	18	1	10 9	Y	9		9

JOPLIN OIL CO., INC.		WELL #:		445469	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
01	496 #	146	-0-	-350	-0-	146	3		N	-0-		130
02	448 #	28	-0-	-420	-0-	28	3		N	-0-		130
03	465 #	184	-0-	-281	-0-	184	3		N	-0-		130
04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		130
05	465 #	285	-0-	-180	-0-	285	3		N	-0-		130
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-		130

KALA OIL COMPANY RUCKER		WELL #:		450240	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
02	392 #	343	-0-	-49	-0-	343	3		N	-0-		-0-
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-		-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-		-0-
06	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-		-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926	
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		731	
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258	3	N	-0-		731	
03	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	3	N	-0-		731	
04	300 #	35	-0-	-265	-0-	35	3	N	-0-		731	
05	310 #	22	-0-	-288	-0-	22	3	N	-0-		731	
06	300 #	33	-0-	-267	-0-	33	3	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A	
01	372 #	277	-0-	-95	-0-	270	3	7 9 Y	6		372	
02	252 #	250	-0-	-2	-0-	246	3	4 9 Y	4		376	
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	212	3	6 9 Y	5		381	
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4 9 Y	4		385	
05	279 #	277	-0-	-2	-0-	271	3	6 9 Y	5		390	
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	230	3	4 9 Y	4		394	

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	90	3	1 9 Y	1		40	
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	82	3	1 9 Y	1		41	
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	3	1 9 Y	1		42	
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1 9 Y	1		43	
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3	1 9 Y	1		44	
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	77	3	1 9 Y	1		45	

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889	
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
06	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 4872 - 4892	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
WALKING X OIL CO.				892810												
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 056578			COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH	4775	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

01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	2				51
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	2				53
03		0 #		-0-	-0-	-0-					N	3				56
04		0 #		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				56
05		0 #		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				56
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				56

LEMAC		WELL #:		1	RRCID -> 065644			COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745				
01		558 #	331	-0-	-227	-0-	330	2	1	9	N	1				174
02		504 #	116	-0-	-388	-0-	115	2	1	9	N	1				175
03		558 #		-0-	-558	-0-					N	1				176
04		540 #		NO RPT	-0-	-540					N	NO RPT				176
05		434 #		NO RPT	-0-	-434					N	NO RPT				176
06		330 #		NO RPT	-0-	-330					N	NO RPT				176

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID -> 159171			COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834				
01		682 #	646	-0-	-36	-0-	645	2	1	9	N	1				131
02		588 #	505	-0-	-83	-0-	504	2	1	9	N	1				132
03		651 #	484	-0-	-167	-0-	483	2	1	9	N	1				133
04		630 #		NO RPT	-0-	-630					N	NO RPT				133
05		651 #		NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT				133
06		630 #		NO RPT	-0-	-630					N	NO RPT				133

WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 020510			COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
MARTY-WRIGHT																
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID -> 064940			COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4788 - 4812				
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID -> 064941			COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809				
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720												
MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977				TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977				TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977				TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335																	
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A																	
01		874 R	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					143
02		784 #	638	-0-	-146	-0-	632	3	6	9	N	5					148
03		868 #	701	-0-	-167	-0-	694	3	7	9	N	6					154
04		840 #	808	-0-	-32	-0-	767	3	41	9	N	37					191
05		868 #	565	-0-	-303	-0-	565	3			N	-0-	156	1			35
06		840 #	689	-0-	-151	-0-	689	3			N	-0-					35

LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES																	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855																	
O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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 #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	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								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP, NE. (YATES)				54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038483	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430							
HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	039603	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	3412	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215068	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3306 - 3471
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043 2	7 9	N	6	6 8	97
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	N	4	4 8	97
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		97
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996 2	1 9	N	1	1 8	97
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	958 2	2 9	N	2	2 8	97
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		97

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		58178 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KING		
OASIS OPERATING, INC.		//CONT.//		617470								
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918
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

01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			48
02		392 N	376	-0-	-16	-0-	376 2	N	-0-			48
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-			48
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			48
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			48
06		600 N	505	-0-	-95	-0-	505 2	N	-0-			48

MASTERSON STRAWN (5430)				58181 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 095284		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5327 - 5359
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

BURNETT-TRIANGLE		WELL #:		A 1	RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5252 - 5256
01	14520 R	14520	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	14306 2	Y	148	188 1	130
							163 9					
02	13240 R	13240	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	13094 2	Y	83	183 1	30
							91 9					
03	14572 R	14572	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	14371 2	Y	133		163
							146 9					
04	14351 R	14351	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	14226 2	Y	64	187 1	40
							70 9					
05	14862 R	14862	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	14673 2	Y	122		162
							134 9					
*06	14306 R	14306	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	14177 2	Y	67	184 1	45
							74 9					

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844 3	N	-0-		-0-
02	2800 X	2356	-0-	-444	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
03	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
04	2760 X	2021	-0-	-739	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
05	2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
*06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3	N	-0-		-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034		
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	Y	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	Y	-0-		-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329 3	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 3	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349 3	Y	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012		
ANDREWS A		WELL #: 119								
01	4681 X	4171	-0-	-510	-0-	4171 2	N	-0-		-0-
02	4788 X	3042	-0-	-1746	-0-	3042 2	N	-0-		-0-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-		N	-0-		-0-
04	5130 X	3121	-0-	-2009	-0-	3121 2	N	-0-		-0-
05	4030 X	3778	-0-	-252	-0-	3778 2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3299	-0-	-601	-0-	3299 2	N	-0-		-0-

ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016		
01	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
04	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028		
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	946 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 2	N	-0-		-0-
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WINSTON	WELL #:	44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3036 - 3122				
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-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				
01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05		4774 X	4179	-0-	-595	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06		4620 X	3048	-0-	-1572	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. A.					WELL #:	4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017				
01		2759 X	2579	-0-	-180	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02		3108 X	2338	-0-	-770	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		3330 X	1790	-0-	-1540	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05		2635 X	1700	-0-	-935	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06		2520 X	1195	-0-	-1325	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. A.					WELL #:	5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006				
01		620 N	554	-0-	-66	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		540 N	506	-0-	-34	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05		558 N	475	-0-	-83	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

WOOD, L. R.					WELL #:	1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996				
01		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02		2380 X	1007	-0-	-1373	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		2610 X	1642	-0-	-968	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. A.					WELL #:	2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 - 2996				
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.					WELL #:	1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999				
01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02		2940 X	2295	-0-	-645	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		3150 X	2446	-0-	-704	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05		2604 X	2316	-0-	-288	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06		2520 X	1874	-0-	-646	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MOORE, M. A. WELL #: 84 RRCID -> 256357 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-	994	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 N	865	-0-	-155	-0-	865	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-

ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015

01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 X	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C. 878455
 HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027

01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	362	3	211	9	Y	192	202	1	260
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	223	3	154	9	Y	140	223	1	177
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	263	3	167	9	Y	152	172	1	157
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	309	3	288	9	Y	262	175	1	244
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	292	3	185	9	Y	168	183	1	229
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	214	3	172	9	Y	156	176	1	209

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

01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3620	3	149	9	Y	135	145	1	257
02	2688 X	2596	-0-	-92	-0-	2241	3	355	9	Y	323	296	1	284
03	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	2728	3	211	9	Y	192	172	1	303
04	3150 X	2772	-0-	-378	-0-	2551	3	221	9	Y	201	182	1	322
05	3534 X	2857	-0-	-677	-0-	2679	3	178	9	Y	162	189	1	295
06	3420 X	2916	-0-	-504	-0-	2732	3	184	9	Y	167	178	1	284

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	3	2	9	Y	2			60
02	2156 N	1719	-0-	-437	-0-	1717	3	2	9	Y	2			62
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	Y	2			64
04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1937	3	2	9	Y	2			66
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-			66
06	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			Y	-0-			66

FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

01	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109	3			Y	-0-			55
02	1932 N	1850	-0-	-82	-0-	1850	3			Y	-0-			55
03	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	1960	3	3	9	Y	3	1	8	57
04	2040 N	1878	-0-	-162	-0-	1876	3	2	9	Y	2			59
05	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1967	3	2	9	Y	2			61
06	1890 N	1759	-0-	-131	-0-	1759	3			Y	-0-			61

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
FLANAGAN "10A"		WELL #: 3Y		RRCID -> 256554	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 3053	-		3070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2233 3	2 9	Y	2	67
02	1988	N	1783	-0-	-205	-0-	1781 3	2 9	Y	2	69
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865 3	2 9	Y	2	71
04	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1777 3	2 9	Y	2	73
05	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	1780 3		Y	-0-	73
06	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585 3		Y	-0-	73

FLANAGAN "10A"		WELL #: 1Y		RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	-		3075	
01	4340	X	3891	-0-	-449	-0-	3891 3		Y	-0-	36
02	3920	X	3275	-0-	-645	-0-	3275 3		Y	-0-	36
03	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	3989 3	1 9	Y	1 8	36
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3		Y	-0-	36
05	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3701 3		Y	-0-	36
06	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803 3		Y	-0-	36

FLANAGAN		WELL #: 960Y		RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	-		3161	
01	2449	X	1720	-0-	-729	-0-	1720 3		N	-0-	41
02	2212	X	912	-0-	-1300	-0-	910 3	2 9	N	2	43
03	2263	X	1201	-0-	-1062	-0-	1201 3		N	-0-	43
04	1800	X	971	-0-	-829	-0-	969 3	2 9	N	2	45
05	1023	N	597	-0-	-426	-0-	595 3	2 9	N	2	47
06	1170	N	939	-0-	-231	-0-	937 3	2 9	N	2	49

ELAM "14"		WELL #: 6Y		RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	-		3064	
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	570 3	54 9	Y	49 6 1	322
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	464 3	46 9	Y	42	364
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	454 3	43 9	Y	39 90 1	313
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	386 3	50 9	Y	45 175 1	183
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	808 3	50 9	Y	45	228
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	542 3	44 9	Y	40	268

HARRIS "A"		WELL #: 1614Y		RRCID -> 261306	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3052	-		3070	
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARRIS "B"		WELL #: 1612Y		RRCID -> 261360	COMPL. DATE 04/02/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3057	-		3074	
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	26
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 8Y		RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 2922	-		3065	
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-	-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-	-0-
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2152 3	1 9	N	1 8	-0-
04	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1935 3		N	-0-	-0-
05	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034 3		N	-0-	-0-
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)										73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL										139105									
DAVIS-JONES										WELL #:	1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CREED OPERATING CO., LLC										188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GIBSON, J.J.										WELL #:	1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	1736	N	673	-0-	-1063	-0-	673	3		N	-0-			43					
02	1540	N	715	-0-	-825	-0-	715	3		N	-0-			43					
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	3		N	-0-			43					
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			43					
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			43					
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			43					

PPC OPERATING COMPANY LLC										631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
MASTERTSON RANCH										WELL #:	1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	75	1	20	3	Y	-0-		2					
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	151	1	20	3	Y	-0-		2					
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	208	1	24	3	Y	7	7 1	2					
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	151	1	18	3	Y	3	3 1	2					
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	144	1	18	3	Y	-0-	2 1	-0-					
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-		-0-					

GIBSON, J. J.										631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GIBSON, J. J.										WELL #:	2	RRCID ->	060107	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

GIBSON, J. J. "34"										631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GIBSON, J. J. "34"										WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3					
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	73	1	16	3	Y	-0-		3					
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	193	1	35	3	Y	11	11 1	3					
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	99	1	19	3	Y	4	4 1	3					
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	236	1	47	3	Y	-0-	3 1	-0-					
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-		-0-					

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093	
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
01	1674 N	862	-0-	-812	-0-	600	1	262	3	N	-0-		46
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1354	1	302	3	N	-0-		46
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1491	1	279	3	N	183	183 1	46
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	201	9						
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1639	1	318	3	N	63	63 1	46
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	69	9						
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1522	1	300	3	N	2	48 1	-0-
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	2	9						-0-
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1421	1	301	3	N	-0-		-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	567	1	245	3	N	-0-		12
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	491	1	109	3	N	-0-		12
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	750	1	141	3	N	50	50 1	12
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	55	9						
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	337	1	66	3	N	17	17 1	12
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	9						
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	424	1	84	3	N	1	13 1	-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	119	1	562	3	N	-0-		-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	375	1	165	3	N	-0-		5
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	422	1	94	3	N	-0-		5
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	382	1	72	3	N	22	22 1	5
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	9						
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	379	1	73	3	N	7	7 1	5
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	8	9						
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	421	1	84	3	N	1	6 1	-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	97	1	449	3	N	-0-		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058	
01	3317 X	1217	-0-	-2100	-0-	848	1	369	3	Y	-0-		26
02	2996 X	2297	-0-	-699	-0-	1879	1	418	3	Y	-0-		26
03	3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	1650	1	308	3	Y	104	104 1	26
04	3030 X	2359	-0-	-671	-0-	114	9						
04	3030 X	2359	-0-	-671	-0-	1942	1	377	3	Y	36	36 1	26
*05	3038 X	2171	-0-	-867	-0-	40	9						
*05	3038 X	2171	-0-	-867	-0-	1813	1	357	3	Y	1	27 1	-0-
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-	1	9						
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-	395	1	1852	3	Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
01	1550 N	615	-0-	-935	-0-	429	1	186	3	N	-0-		17
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	933	1	209	3	N	-0-		17
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1775	1	330	3	N	69	69 1	17
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	76	9						
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1302	1	253	3	N	24	24 1	17
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	26	9						
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1409	1	278	3	N	1	18 1	-0-
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	256	1	1206	3	N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)													CNTY: COTTLE	
PCC OPERATING COMPANY LLC														
GIBSON, J. J.														
WELL #: 9A														
RRCID -> 203926														
COMPL. DATE 02/06/2004														
TOTAL DEPTH 6260														
PERF. 6107 - 6118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	23	1	11	3	N	-0-		1	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	48	1	10	3	N	-0-		1	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	6	3	N	2	2 1	1	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	6	3	N	1	1 1	1	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	49	1	9	3	N	-0-	1 1	-0-	
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-		-0-	

GIBSON, J. J.													CNTY: COTTLE	
WELL #: 2A														
RRCID -> 203928														
COMPL. DATE 02/18/2004														
TOTAL DEPTH 6340														
PERF. 6189 - 6206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MASTERTON RANCH 41													CNTY: COTTLE	
WELL #: 8A														
RRCID -> 206141														
COMPL. DATE 02/25/2005														
TOTAL DEPTH 6140														
PERF. 6012 - 6029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	50	1	21	3	N	-0-		6	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	248	1	55	3	N	-0-		6	
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	463	1	85	3	N	22	22 1	6	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	336	1	64	3	N	8	8 1	6	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	308	1	60	3	N	-0-	6 1	-0-	
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	N	-0-		-0-	

PRUDENCE (ATOKA)													CNTY: KING	
OASIS OPERATING, INC.														
RATLIFF														
WELL #: 1														
RRCID -> 251233														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 6242														
PERF. 6144 - 6157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6130	2	10	9	N	9		123	
02	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6352	2	17	9	N	15	66 1	72	
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-		72	
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-		72	
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7022	2	9	9	N	8		80	
*06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5944	2	10	9	N	9		89	

PCC OPERATING COMPANY LLC													CNTY: KING	
MASTERTON, FLOYCE														
WELL #: 1														
RRCID -> 064723														
COMPL. DATE 06/30/1975														
TOTAL DEPTH 6240														
PERF. 6138 - 6158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	99	1	158	3	Y	-0-		132	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	202	1	94	3	Y	-0-		132	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	290	1	94	3	Y	19	19 1	132	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	186	1	75	3	Y	-0-		132	
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	171	1	76	3	Y	-0-		132	
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	85	1	152	3	Y	-0-		132	

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
M	O	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
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	33	1	53	3	Y	-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	104	1	48	3	Y	-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	65	3	Y	20
							22	9				20
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	158	1	64	3	Y	-0-
*05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	150	1	66	3	Y	-0-
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
01		2728 X	1132	-0-	-1596	-0-	437	1	695	3	Y	-0-
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1766	1	826	3	Y	-0-
03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2595	1	842	3	Y	155
							171	9				155
04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	1900	1	780	3	Y	-0-
*05		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1720	1	764	3	Y	-0-
06		2790 X	2259	-0-	-531	-0-	799	1	1460	3	Y	-0-

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6089 - 6194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-	-0-
02		1652 N	1116	-0-	-536	-0-	1116	2		N	-0-	-0-
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-	-0-
04		1740 N	893	-0-	-847	-0-	893	2		N	-0-	-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-	-0-
*06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-	-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432
GUNN OIL COMPANY		73304 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KING	
MASTERSON PN		339493										
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	9	N	80
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	54	1	32	9	N	29
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	115
							127	9				183
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	51	1	69	2	N	97
							107	9				180
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	89	1	67	2	N	120
							132	9				180
06		270 N	188	-0-	-82	-0-	89	1	38	2	N	55
							61	9				168

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC.				110016									
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 1	RRCID -> 150782	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 7190	- 7510				
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		
01	3534 X	3354	-0-	-180	-0-	158 1	3141 2	Y	50	56 1	43		
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	165 1	3270 2	Y	49	37 1	55		
03	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	155 1	2989 2	Y	36	52 1	39		
04	3240 X	2844	-0-	-396	-0-	132 1	2680 2	Y	29	28 1	40		
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	159 1	3190 2	Y	33	32 1	41		
*06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	147 1	2930 2	Y	29	35 1	35		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 2	RRCID -> 155056	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7306	- 7727				
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27 1	537 2	Y	8	9 1	7		
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	448 2	Y	7	6 1	8		
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	447 2	Y	5	7 1	6		
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	21 1	432 2	Y	4	4 1	6		
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	21 1	429 2	Y	5	5 1	6		
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	20 1	399 2	Y	4	5 1	5		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 3	RRCID -> 156466	COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7486	- 8017				
01	3441 X	1500	-0-	-1941	-0-	71 1	1405 2	Y	22	22 1	19		
02	2492 X	1260	-0-	-1232	-0-	60 1	1181 2	Y	17	16 1	20		
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	73 1	1410 2	Y	17	19 1	18		
04	1440 X	1374	-0-	-66	-0-	64 1	1295 2	Y	14	13 1	19		
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64 1	1282 2	Y	13	15 1	17		
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	61 1	1224 2	Y	12	14 1	15		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 5	RRCID -> 159160	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7520	- 8046				
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	79 1	1576 2	Y	25	30 1	21		
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	66 1	1313 2	Y	20	18 1	23		
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	70 1	1350 2	Y	16	22 1	17		
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71 1	1438 2	Y	17	13 1	21		
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	87 1	1747 2	Y	17	16 1	22		
*06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70 1	1401 2	Y	14	19 1	17		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
M O	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
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36 1	715 2	Y	11	13 1	10
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	12 9	699 2	Y	10	8 1	12
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35 1	633 2	Y	7	11 1	8
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	11 9	680 2	Y	8	6 1	10
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	33 1	860 2	Y	9	8 1	11
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8 9	790 2	Y	7	9 1	9

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179	
01	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	388 1	7707 2	Y	120	116 1	104
02	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	132 9	5391 2	Y	81	90 1	95
03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	273 1	5700 2	Y	69	91 1	73
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	89 9	5491 2	Y	60	53 1	80
05	7099 X	5795	-0-	-1304	-0-	295 1	5459 2	Y	57	64 1	73
06	6870 X	4725	-0-	-2145	-0-	76 9	4455 2	Y	43	61 1	55

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792	
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	89 1	1758 2	Y	28	23 1	24
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31 9	1427 2	Y	21	20 1	25
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	72 1	1258 2	Y	15	24 1	16
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	23 9	1248 2	Y	14	12 1	18
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	65 1	1482 2	Y	15	14 1	19
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	17 9	1342 2	Y	13	16 1	16

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 163321		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7639 - 7904	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 168963		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7248 - 7646	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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 #: 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
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3070	2	Y	49	44	42
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	32	36	38
03	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	129	1	2488	2	Y	30	36	32
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	126	1	2555	2	Y	28	23	37
05	3286 X	2177	-0-	-1109	-0-	102	1	2052	2	Y	21	29	29
06	3180 X	2351	-0-	-829	-0-	111	1	2217	2	Y	21	24	26

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	19	19	17
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	15	15	17
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	12	16	13
04	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	48	1	976	2	Y	11	10	14
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	52	1	1038	2	Y	11	11	14
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	9	11	12

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	21	21	18
02	1204 N	1114	-0-	-90	-0-	53	1	1043	2	Y	16	16	18
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	13	17	14
04	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	54	1	1093	2	Y	12	10	16
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1154	2	Y	12	13	15
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	50	1	999	2	Y	10	13	12

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 172174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7262 - 7448													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	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 #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104	
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							
01	465 X	292	-0-	-173	-0-	14	1	272	2	Y	5	7	1			4							
02	420 X	366	-0-	-54	-0-	6	9	343	2	Y	5	3	1			6							
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	5	5	1			6							
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	4	4	1			6							
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	5	5	1			6							
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	4	5	1			5							
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724	
01	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	173	1	3435	2	Y	54	51	1			47							
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	165	1	3274	2	Y	49	40	1			56							
03	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	149	1	2871	2	Y	34	53	1			37							
04	3540 X	3530	-0-	-10	-0-	163	1	3326	2	Y	37	27	1			47							
05	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	177	1	3545	2	Y	36	37	1			46							
*06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	185	1	3694	2	Y	36	39	1			43							
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7524 - 8038	
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	18	21	1			15							
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	16	13	1			18							
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	13	17	1			14							
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	Y	12	10	1			16							
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	55	1	1097	2	Y	12	13	1			15							
06	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	49	1	978	2	Y	9	12	1			12							
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646	
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2734	2	Y	43	40	1			37							
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	2	Y	29	32	1			34							
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	Y	25	33	1			26							
04	2100 N	2067	-0-	-33	-0-	96	1	1947	2	Y	22	19	1			29							
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2170	2	Y	22	23	1			28							
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	89	1	1778	2	Y	18	24	1			22							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	74 1	1470 2	Y		23	18 1		20
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	25 9	892 2	Y		13	17 1		16
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	14 9	932 2	Y		11	15 1		12
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	48 1	895 2	Y		10	9 1		13
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	12 9	958 2	Y		10	10 1		13
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44 1	913 2	Y		9	11 1		11
						11 9							
						46 1							
						10 9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
01	8773 X	5527	-0-	-3246	-0-	261 1	5177 2	Y		81	132 1		70
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	89 9	8023 2	Y		120	60 1		130
03	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	406 1	8819 2	Y		106	124 1		112
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	132 9	8322 2	Y		91	81 1		122
05	9486 X	9221	-0-	-265	-0-	456 1	8688 2	Y		90	97 1		115
06	9180 X	8017	-0-	-1163	-0-	117 9	7558 2	Y		73	96 1		92
						409 1							
						100 9							
						434 1							
						99 9							
						379 1							
						80 9							
GUNN OIL COMPANY 339493 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
01	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	30 1	2785 2	N		188	188 1		180
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	207 9	3555 2	N		58	185 1		53
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	35 1	3580 2	N		-0-			53
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	64 9	3100 2	N		-0-			53
05	4061 X	2286	-0-	-1775	-0-	38 1	2251 2	N		-0-			53
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	32 1	3405 2	N		196	181 1		68
						35 1							
						45 1							
						216 9							
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
01	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	36 1	2008 2	N		-0-			35
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	55 1	2395 2	N		-0-			35
03	2604 N	2377	-0-	-227	-0-	65 1	2312 2	N		-0-			35
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	56 1	2259 2	N		-0-			35
05	2728 N	2589	-0-	-139	-0-	65 1	2524 2	N		-0-			35
*06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	70 1	2542 2	N		-0-			35

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-	142
02	1484 X	1385	-0-	-99	-0-	1385	2			N	-0-	142
03	1643 X	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-	142
04	1590 X	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-	142
05	1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			N	-0-	142
06	1530 X	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			N	-0-	142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061												
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-	-0-
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2			N	-0-	-0-
03	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	-0-
05	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	2			N	-0-	-0-
*06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-	-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	35
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	35
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9	N	14	49
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	49
05	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-	49
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-	49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129												
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-	87
02	3108 X	2481	-0-	-627	-0-	2481	2			N	-0-	87
03	3441 X	2797	-0-	-644	-0-	2797	2			N	-0-	87
04	3330 X	2719	-0-	-611	-0-	2719	2			N	-0-	87
05	2945 X	2116	-0-	-829	-0-	2116	2			N	-0-	87
06	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	2048	2			N	-0-	87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	87
02	1288 N	943	-0-	-345	-0-	943	2			N	-0-	87
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1089	2	1	9	N	1	88
04	990 N	854	-0-	-136	-0-	854	2			N	-0-	88
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-	88
*06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-	88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
01	3100 N	3480	-0-	380	1363	3476	2	4	9	N	4	61
02	2800 N	2850	-0-	50	1413	2838	2	12	9	N	11	43
03	4041 X	2628	-0-	-1413	-0-	2627	2	1	9	N	1	44
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-	44
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-	44
06	2010 X	1792	-0-	-218	-0-	1792	2			N	-0-	44

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
01	2077 N	96	-0-	-1981	-0-	96	2			N	-0-					179
02	1876 N	211	-0-	-1665	-0-	192	2	19	9	N	17	176	1			20
03	1147 N	329	-0-	-818	-0-	329	2			N	-0-					20
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
05	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-					20
06	330 N	24	-0-	-306	-0-	24	2			N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					93
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					93
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					93
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					93
05	713 N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					93
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	271	2			N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LEGACY RESERVES OPERATING LP DOSS, M. S.		495445		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006						
01	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 X	106	-0-	-80	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 X	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 X	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 X	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 X	136	-0-	-44	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-

DOSS, M. S.		WELL #:		5	RRCID ->	225839	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 2854 - 3088
01	899 N	457	-0-	-442	-0-	457	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	Y	-0-	-0-	-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	251095	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 3070 - 3108
RILEY, E. "362"		WELL #:		1	RRCID ->	251095	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 3070 - 3108
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12											

SEABOARD OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066
N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098
N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455														
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-					15
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					15
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					15
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					15
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					15
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					15

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	3			Y	-0-					28
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					28
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					28
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3			Y	-0-					28
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					28
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3			Y	-0-					28

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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

01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2541	3	N	-0-		-0-
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2363	3	N	-0-		-0-
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	30	1	2542	3	N	-0-		-0-
04		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2533	3	N	-0-		-0-
05		2635 N	2576	-0-	-59	-0-	30	1	2546	3	N	-0-		-0-
06		2490 N	2460	-0-	-30	-0-	30	1	2430	3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)			82225 852		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION			381665											
MANN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 020764			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1101	-0-	-604	-0-	1101	2			N	-0-		-0-
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-		-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-		-0-
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-		-0-
05		2480 N	2067	-0-	-413	-0-	2067	2			N	-0-		-0-
06		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-		-0-

RILEY -A- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 020767			COMPL. DATE 03/05/1963			TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

GIBBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033632			COMPL. DATE 07/21/1964			TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271			
01		2077 N	1339	-0-	-738	-0-	1339	2			N	-0-		-0-
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-		-0-
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-		-0-
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-		-0-
05		2480 N	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-		-0-
06		1980 N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168	- 3262
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	967	-0-	-614	-0-	967	2	N	-0-			-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
*06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194	- 3315
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INC G-10	1834	-0-	1834	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10	4347	-0-	4347	-0-	6181	4347	2	N	-0-		-0-
04	INC G-10	3479	-0-	3479	-0-	9660	3479	2	N	-0-		-0-
05	12916 X	3256	-0-	-9660	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	2942	-0-	-1258	-0-	2942	2	N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245	- 3380
01	2945 X	2097	-0-	-848	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	2573	2	N	-0-			-0-
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
*06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210	- 3278
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1217	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199	- 3329
01	4123 X	2449	-0-	-1674	-0-	2449	2	N	-0-			-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3909	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	3354	-0-	-546	-0-	3354	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3407	-0-	-809	-0-	3407	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	3457	2	N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065	- 3198
01	1302 N	864	-0-	-438	-0-	864	2	N	-0-			-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182	- 3307
01	4030 X	2283	-0-	-1747	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3543	-0-	-97	-0-	3543	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	2632	-0-	-848	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3534	-0-	-276	-0-	3534	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665													
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379					
01	3720	X	2226	-0-	-1494	-0-	2226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	2927	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3689	X	2373	-0-	-1316	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3570	X	2356	-0-	-1214	-0-	2356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	2527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327					
01	4061	X	2449	-0-	-1612	-0-	2449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3999	X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	3501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	3677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242					
01	1085	N	752	-0-	-333	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458					
01	3503	X	2199	-0-	-1304	-0-	2199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2828	X	2724	-0-	-104	-0-	2724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290					
01	2666	N	1947	-0-	-719	-0-	1947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821	N	2652	-0-	-169	-0-	2652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3007	N	2321	-0-	-686	-0-	2321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2580	N	2169	-0-	-411	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393					
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-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				
01	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2	N	-0-			-0-
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-			-0-
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-			-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-			-0-
*06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-			-0-
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
*06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
01	2511 X	274	-0-	-2237	-0-	274	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	659	-0-	-1609	-0-	659	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	2463	-0-	-48	-0-	2463	2	N	-0-			-0-
04	2130 X	1040	-0-	-1090	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	1783	-0-	-587	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	2	N	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2	N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2	N	-0-			-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES					
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-

H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 3256 - 3300		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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		
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017
01	2697 X	578	-0-	-2119	-0-	578	2		Y	-0-		-0-
02	2436 X	2338	-0-	-98	-0-	2338	2		Y	-0-		-0-
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		Y	-0-		-0-
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-		-0-
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		Y	-0-		-0-
06	2850 X	515	-0-	-2335	-0-	515	2		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885	- 5252
01	8680 X	1999	-0-	-6681	-0-	1896	2	103 9	Y	94	94 0	1
02	8764 X	6682	-0-	-2082	-0-	6612	2	70 9	Y	64	64 0	1
03	9703 X	4423	-0-	-5280	-0-	4384	2	39 9	Y	35	35 0	1
04	9390 X	5618	-0-	-3772	-0-	5562	2	56 9	Y	51	51 0	1
05	7409 X	6128	-0-	-1281	-0-	5987	2	141 9	Y	128	127 0	2
06	7170 X	436	-0-	-6734	-0-	418	2	18 9	Y	16	18 0	-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 4914	- 5030
01	14B2 EXT	178	-0-	178	-0-	178	2	14 9	Y	13	13 0	-0-
02	14B2 EXT	859	-0-	859	-0-	1037	2	26 9	Y	24	24 0	-0-
03	1553 X	516	-0-	-1037	-0-	496	2	20 9	Y	18	18 0	-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23 9	Y	21	21 0	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	611	2	37 9	Y	34	34 0	-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	106	2	14 9	Y	13	13 0	-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	- 5175
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		Y	-0-		-0-
02	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2		Y	-0-		-0-
03	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2		Y	-0-		-0-
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2		Y	-0-		-0-
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2		Y	-0-		-0-
06	5070 X	2630	-0-	-2440	-0-	2630	2		Y	-0-		-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: HOCKLEY		
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
DEAN, C. S.				WELL #: 2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A	
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462									
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	35 1	32 3	Y	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	59 1	38 3	Y	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	92 1	54 3	Y	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	36 1	23 3	Y	-0-		-0-
*05	INC G-10	511	-0-	511	511	344 1	167 3	Y	-0-		-0-
06	INC G-10	44	-0-	44	555	16 1	28 3	Y	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559			
01	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961 3		N	-0-		-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		N	-0-		-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 3		N	-0-		-0-
04	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	11857 3		N	-0-		-0-
05	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664 3		N	-0-		-0-
*06	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	17311 3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581			
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	421 3	41 9	N	37		134
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	381 3	25 9	N	23		157
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	423 3	36 9	N	33		190
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	407 3	22 9	N	20		210
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-		210
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	356 3		N	-0-		210

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617			
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	302 3	14 9	N	13		68
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	377 3	9 9	N	8		76
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	305 3	6 9	N	5		81
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	288 3	6 9	N	5		86
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	293 3	7 9	N	6		92
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	272 3	11 9	N	10		102

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574			
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-		230
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-		230
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-		230
04	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 3		N	-0-		230
05	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886 3		N	-0-		230
06	1980 N	1755	-0-	-225	-0-	1755 3		N	-0-		230

TAHOE (YATES 3300)		88141 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370									
TEPEE		WELL #: 1		RRCID -> 093314		COMPL. DATE 03/10/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3312 - 3533			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-	159
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-	159
03	589 N	393	-0-	-196	-0-	393 2		Y	-0-	159
04	570 N	169	-0-	-401	-0-	169 2		Y	-0-	159
05	T. A.	169	-0-	169	169	169 2		Y	-0-	159
06	T. A.	31	-0-	31	200	30 1	1 2	Y	-0-	159

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	267	-0-	267 B	4126	87 1	180 2	N	-0-	-0-
02	0	463	-0-	463 B	4589	118 1	345 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4589										
03	551	1561	-0-	1010 B	5599	145 1	1416 2	N	-0-	-0-
04	0	2515	-0-	2515 B	8114	150 1	2365 2	N	-0-	-0-
*05	0	1945	-0-	1945 B	10059	150 1	1795 2	N	-0-	-0-
06	0	150	-0-	150 B	10209	150 2		N	-0-	-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COTTLE		
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 - 6232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	315 1	136 3	Y	-0-			18
02		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1200 1	269 3	Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-								
03		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	896 1	167 3	Y	72	72 1		18
							79 9						
04		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1064 1	206 3	Y	25	25 1		18
							28 9						
*05		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1017 1	201 3	Y	1	19 1		-0-
							1 9						
*06		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	222 1	1046 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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE		
TIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758	
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1846 2	31 9	N	28			203
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-			203
03	3100	N	3708	-0-	608	608	3708 2		N	-0-			203
04	3000	N	4422	-0-	1422	2030	4422 2		N	-0-			203
05	3100	N	5077	-0-	1977	4007	5077 2		N	-0-			203
*06	8062	X	4055	-0-	-4007	-0-	4055 2		N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE		
FRAZIER, MARY		WELL #:			RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
		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

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
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
02	2380 N	2089	-0-	-291	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
04	2400 N	2197	-0-	-203	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
*06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	N	7	1	8	209
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	525	3	1	9	N	1			210
03	651 N	479	-0-	-172	-0-	477	3	2	9	N	2			212
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	N	1	164	1	48
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	735	3	28	9	N	25			73
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	354	3	56	9	N	51			124

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	55 1	47 2	N	-0-			77
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	63 1	25 2	N	-0-			77
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			77
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 1		N	-0-			77
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 1		N	-0-			77
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336			
01	16213 X	13026	-0-	-3187	-0-	12980 2	46 9	N	42			129
02	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	14268 2	143 9	N	130	182 1		77
03	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	15771 2	125 9	N	114			191
04	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	16248 2	116 9	N	105	187 1		109
05	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16111 2	120 9	N	109			218
*06	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16630 2	85 9	N	77	176 1		119

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
01	7161 X	6338	-0-	-823	-0-	6310 2	28 9	N	25			166
02	6636 X	5905	-0-	-731	-0-	5772 2	133 9	N	121	178 1		109
03	7378 X	6800	-0-	-578	-0-	6723 2	77 9	N	70			179
04	7140 X	6211	-0-	-929	-0-	6139 2	72 9	N	65	180 1		64
05	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6608 2	101 9	N	92			156
*06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6315 2	68 9	N	62	173 1		45

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668			
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	868 2	12 9	N	11			117
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	787 2	11 9	N	10			127
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1114 2	13 9	N	12			139
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	851 2	8 9	N	7			146
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	948 2	9 9	N	8			154
06	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016 2		N	-0-			154

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853			
01	35712 X	28292	-0-	-7420	-0-	28086 2	206 9	N	187	179 1		197
02	32816 X	25930	-0-	-6886	-0-	25783 2	147 9	N	134	187 1		144
03	36332 X	30264	-0-	-6068	-0-	30092 2	172 9	N	156	184 1		116
04	35160 X	27234	-0-	-7926	-0-	27112 2	122 9	N	111	180 0		47
05	32519 X	29668	-0-	-2851	-0-	29519 2	149 9	N	135			182
06	29280 X	27468	-0-	-1812	-0-	27337 2	131 9	N	119	185 0		116

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			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 - 4737
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 - 4748
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF. 4737 - 4800
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 4714 - 4772
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754			
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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	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			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	428163 X	428163	-0-	-0-	-0-	428136	2	27	4	N	-0-
02	401253 X	401253	-0-	-0-	-0-	401228	2	25	4	N	-0-
03	410059 X	410059	-0-	-0-	-0-	409976	2	83	4	N	-0-
04	388234 X	388234	-0-	-0-	-0-	388072	2	162	4	N	-0-
05	386329 X	386329	-0-	-0-	-0-	369458	2	16871	4	N	-0-
*06	365025 X	365025	-0-	-0-	-0-	364949	2	76	4	N	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DENVER UNIT		WELL #:	4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4660	-	4728
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:	4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4657	-	4740
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:	6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4774	-	4839
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #:	4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4721	-	4730
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:	4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4804	-	4840
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544								
DENVER UNIT		WELL #:	5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 - 4704
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:	4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #:	6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:	4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:	6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713	
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
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	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	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM										
		//CONT.//	617544													
		WELL #: 6573GC RRCID -> 248743 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767														
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT			945936			CNTY: YOAKUM										
			6387GC													
		WELL #: 6387GC RRCID -> 188933 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4667 - 4729														
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CORNELL UNIT PF WELL			1			CNTY: YOAKUM										
			1													
		WELL #: 1 RRCID -> 189910 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	32339 X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	3			N	-0-					-0-
02	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	3			N	-0-					-0-
03	28371 X	28371	-0-	-0-	-0-	28371	3			N	-0-					-0-
04	26899 X	26899	-0-	-0-	-0-	26899	3			N	-0-					-0-
05	31837 X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	3			N	-0-					-0-
*06	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	29887	3			N	-0-					-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 //CONT.// 945936
 WELL #: 6399GC RRCID -> 203861 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4686 - 4774

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

CORNELL UNIT WELL #: 6335GC RRCID -> 219668 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1699	1	3035	2	N	-0-	-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1208	1	948	3	N	-0-	-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	2854	1	2531	3	N	-0-	-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	2819	1	3151	3	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	4068	-0-	4068	4068	2113	1	1955	3	N	-0-	-0-
*06	DLQ G-10	2931	-0-	2931	6999	1854	1	1077	3	N	-0-	-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 043521 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464

01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	2294	1	4098	2	N	-0-	-0-
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	2575	1	2020	3	N	-0-	-0-
03	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	3784	1	3355	3	N	-0-	-0-
04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	3518	1	3932	3	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	7287	-0-	7287	7287	3786	1	3501	3	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	4229	-0-	4229	11516	2676	1	1553	3	N	-0-	-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		//CONT.// 96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY			
CATFISH MINERALS LLC		//CONT.// 139927										
O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	856 1	1530 2	N	-0-			-0-
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	2470 1	1937 3	N	-0-			-0-
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	3665 1	3251 3	N	-0-			-0-
04	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	3115 1	3482 3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5741	-0-	5741	5741	2982 1	2759 3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4667	-0-	4667	10408	2953 1	1714 3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY			
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970			TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
WELTMER, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 021061		COMPL. DATE 09/07/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7108 - 7141			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3048 2	411 9	N	374	356 1		77
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2539 2	318 9	N	289	278 1		88
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2892 2	310 9	N	282	259 1		111
*04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	2926 2	271 9	N	246	306 1		51
*05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3043 2	299 9	N	272	256 1		67
*06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2920 2	257 9	N	234	223 1		78

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674			
01	3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2432 2	325 9	N	295	271 1		61
02	2744 X	2528	-0-	-216	-0-	2224 2	304 9	N	276	253 1		84
03	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2660 2	314 9	N	285	257 1		112
04	2940 X	1599	-0-	-1341	-0-	1422 2	177 9	N	161	234 1		39
*05	2945 X	1269	-0-	-1676	-0-	1069 2	200 9	N	182	176 1		45
06	2700 X	1198	-0-	-1502	-0-	1026 2	172 9	N	156	149 1		52

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668			
01	3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2460 2	127 9	N	115	105 1		24
02	2772 X	2318	-0-	-454	-0-	2204 2	114 9	N	104	96 1		32
03	3069 X	1380	-0-	-1689	-0-	1236 2	144 9	N	131	111 1		52
04	2820 X	1109	-0-	-1711	-0-	942 2	167 9	N	152	175 1		29
*05	2759 X	1107	-0-	-1652	-0-	932 2	175 9	N	159	149 1		39
06	2490 X	1044	-0-	-1446	-0-	894 2	150 9	N	136	130 1		45

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

01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			17
02		700 N	533	-0-	-167	-0-	533	2		N	-0-			17
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			17
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			17
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			17
*06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			17

GUNN OIL COMPANY				339493										
MASTERTSON PN				WELL #: 1	RRCID -> 203699	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 6104	-		6120			
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			28
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			28
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			28
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			28
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			28
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-			28

MASTERTSON PN				WELL #: 2	RRCID -> 203809	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6142	-		6175			
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			188
02		1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-				N	-0-			188
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	126 1		62
04		180 X	34	-0-	-146	-0-	34	3		N	-0-			62
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			62
*06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			62

MASTERTSON PNE				WELL #: 1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132	-		6139			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS