
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BOYLES		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM				
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782										
COCHISE		WELL #: 1		RRCID -> 217790		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7105 - 7137				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJORS UNIT		138350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
		339493										
		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281				
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	2509 2	N	30			189
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	85 1	2363 2	N	9	173 1		25
07	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	10 9	2561 2	N	-0-			25
08	2635 N	2544	-0-	-91	-0-	82 1	2464 2	N	-0-			25

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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
07		1767 N	1436	-0-	-331	-0-	30 1	1406 2	N	-0-				191
*08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	27 1	1798 2	N	-0-				191

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824	-	10010
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							
07		1953 X	1511	-0-	-442	-0-	11 1	1500 2	N	-0-				45
*08		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	15 1	2116 2	N	-0-				45

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992	-	9258
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
07		3100 N	2294	-0-	-806	4944	51 1	2243 2	N	-0-				165
*08		6523 X	1579	-0-	-4944	-0-	44 1	1535 2	N	-0-				165

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550	-	9603
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							
07		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	14 1	5408 2	N	175	171 1			168
							193 9							
*08		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	6 1	2263 2	N	16				184
							18 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798	-	11445
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							
07		13268 X	11690	-0-	-1578	-0-	80 1	11259 2	N	319	170 1			193
							351 9							
08		12400 X	11569	-0-	-831	-0-	85 1	11244 2	N	218	357 1			54
							240 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	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
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
07		5146 X	4359	-0-	-787	-0-	87 1	4272 2	N	-0-			37
08		4743 X	4235	-0-	-508	-0-	4129 2	106 9	N	96			133

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
03		8711 X	7149	-0-	-1562	-0-	75 1	7000 2	N	67	181 1		90
							74 9						
04		8190 X	6512	-0-	-1678	-0-	61 1	6272 2	N	163	188 1		65
							179 9						
05		7192 X	6893	-0-	-299	-0-	75 1	6619 2	N	181	184 1		62
							199 9						
06		6960 X	6553	-0-	-407	-0-	72 1	6310 2	N	155	182 1		35
							171 9						
07		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	72 1	7103 2	N	170	166 1		39
							187 9						
*08		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	65 1	7126 2	N	153	160 1		32
							168 9						

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
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						
07		11129 X	8860	-0-	-2269	-0-	80 1	8575 2	N	186	183 1		45
							205 9						
08		9920 X	8601	-0-	-1319	-0-	71 1	8363 2	N	152	172 1		25
							167 9						

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354	
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						
07		10292 X	6057	-0-	-4235	-0-	67 1	5850 2	N	127			166
							140 9						
08		9951 X	5655	-0-	-4296	-0-	5641 2	14 9	N	13			179

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
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
07		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6771 2	237 9	N	215	168 1		141
08		7006 X	6308	-0-	-698	-0-	6158 2	150 9	N	136	176 1		101

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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
07	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	14998	2	254	9	N	231	186	1	107
*08	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13336	2	341	9	N	310	360	1	57

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
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
07	11098 X	6675	-0-	-4423	-0-	6612	2	63	9	N	57			111
08	10974 X	7259	-0-	-3715	-0-	7182	2	77	9	N	70			181

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244		
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
07	13578 X	12071	-0-	-1507	-0-	12003	2	68	9	N	62	180	1	59
08	13578 X	11154	-0-	-2424	-0-	10987	2	167	9	N	152	176	1	35

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224		
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
07	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	15824	2	29	9	N	26			80
*08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	14983	2	34	9	N	31			111

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770		
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
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5252	2	143	9	N	130	185	1	27
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-			27

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321	
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
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
07		5921 X	2999	-0-	-2922	-0-	2973 2	26 9	N	24			54
08		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-			54

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	
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
07		841 R	841	-0-	-0-	-0-	840 3	1 9	N	1	1 8		32
*08		827 R	827	-0-	-0-	-0-	826 3	1 9	N	1	1 8		32

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
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
07		558 #	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-			82
08		558 #	544	-0-	-14	-0-	544 3		N	-0-			82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933	
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
07		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-			12
08		620 #	604	-0-	-16	-0-	604 3		Y	-0-			12

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
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
07		992 #	894	-0-	-98	-0-	892 3	2 9	Y	2			20
08		992 #	919	-0-	-73	-0-	917 3	2 9	Y	2			22

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A	
03		403 #	359	-0-	-44	-0-	341 3	18 9	Y	16	92 1	1 8	16
04		443 R	443	-0-	-0-	-0-	440 3	3 9	Y	3			19
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9	Y	1			20
06		360 #	354	-0-	-6	-0-	351 3	3 9	Y	3			23
07		465 #	422	-0-	-43	-0-	420 3	2 9	Y	2			25
08		465 #	434	-0-	-31	-0-	432 3	2 9	Y	2	1 8		26

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
 CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		930 #	773	-0-	-157	-0-	769 3	4 9	Y	4			35
04		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1040 3	4 9	Y	4			39
05		997 R	997	-0-	-0-	-0-	993 3	4 9	Y	4	1 8		42
06		930 #	892	-0-	-38	-0-	889 3	3 9	Y	3			45
07		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1102 3	4 9	Y	4	1 8		48
08		1085 #	1078	-0-	-7	-0-	1075 3	3 9	Y	3			51

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

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
07		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			66
*08		1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			66

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

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
07		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			26
*08		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067 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

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
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

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

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
07		4929 #	135	-0-	-4794	-0-	135 2		N	-0-			17
08		5890 #	136	-0-	-5754	-0-	136 2		N	-0-			17

ROBB WELL #: 2 RRCID -> 058791 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 4961 PERF. N/A

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-
07		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INC G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648								
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABBINNESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRY				
SSC, INC.				810842								
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 -	3253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 2938 -	3225
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.				617470								
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6413 -	6416
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
07	589 #	350	-0-	-239	-0-	343 2	7 9	N	6			14
08	465 #	209	-0-	-256	-0-	200 2	9 9	N	8			22

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 -	6582
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	875 1	636 3	N	-0-			30
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	835 1	674 3	N	-0-			30
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	914 1	576 3	N	-0-			30
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	705 1	838 3	N	-0-			30
07	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	706 1	803 3	N	-0-			30
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	592 1	1003 3	N	-0-			30

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	-		6552
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	217 N	92	-0-	-125	-0-	92 2	N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			8
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			8
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 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
03	1891 #	1417	-0-	-474	-0-	1260 2	157 9	N	143	140 1	29
04	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1841 2	1 9	N	1		30
05	1891 #	1699	-0-	-192	-0-	1697 2	2 9	N	2		32
06	1560 #	1453	-0-	-107	-0-	1451 2	2 9	N	2		34
07	1891 #	1810	-0-	-81	-0-	1808 2	2 9	N	2		36
08	1891 #	1744	-0-	-147	-0-	1743 2	1 9	N	1		37

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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FELMONT O. D. C. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255	-		3261
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855												
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3369	-	3378		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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
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-
07	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A		
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-
07	279	N	84	-0-	-195	B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A		
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-
07	372	N	301	-0-	-71	B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
08	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 KNOX INDUSTRIES, INC. 473105
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

RILEY WELL #: 1 G RRCID -> 081335 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510

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-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

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

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-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

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-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
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	2295	-0-	-165	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2285	-0-	-288	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	1931	-0-	-518	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516								
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-
07	10478 X	9398	-0-	-1080	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
08	10478 X	9223	-0-	-1255	-0-	9223	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (YATES)			3924 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
07	713 N	393	-0-	-320	-0-	349	2	44	9	Y	40	35	1	22
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	359	2	40	9	Y	36	31	1	27

SNOW OIL & GAS INC.			798635								CNTY: GAINES			
FLANAGAN ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 159943			COMPL. DATE 09/28/1995			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.			878455								CNTY: GAINES			
BAGGETT, DEBBIE			WELL #: 1Y		RRCID -> 197377			COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	3	2	9	Y	2			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	2			23
06	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			Y	-0-			23
07	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			Y	-0-			23
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-			23

ELAM, W. B.			WELL #: 1Y		RRCID -> 203746			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-			20
08	2046 X	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			Y	-0-			20

BAGGETT, DEBBIE			WELL #: 2Y		RRCID -> 203747			COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
07	2379 N	2355	-0-	-24	-0-	2355	3			Y	-0-			21
08	2511 N	2080	-0-	-431	-0-	2080	3			Y	-0-			21

BAGGETT, DEBBIE			WELL #: 3Y		RRCID -> 203749			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
07	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1305	3			Y	-0-			-0-
08	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	858 3	131 9	Y	119	90 1		111
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	788 3	92 9	Y	84			195
05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	792 3	77 9	Y	70	181 1		84
06	960 N	862	-0-	-98	-0-	787 3	75 9	Y	68			152
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	812 3	83 9	Y	75			227
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	800 3	44 9	Y	40	171 1		96

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075	
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	489 3	2 9	Y	2	1 8		4
04	510 N	371	-0-	-139	-0-	371 3		Y	-0-			4
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 3	1 9	Y	1			5
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			5
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			5
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	359 3		Y	-0-			5

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3079	
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 3		Y	-0-			26
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 3	1 9	Y	1			27
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		Y	-0-			27
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9	Y	1			28
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-			28
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		Y	-0-			28

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071	
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		Y	-0-			25
04	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1751 3	1 9	Y	1			26
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1799 3	1 9	Y	1			27
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		Y	-0-			27
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		Y	-0-			27
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788 3		Y	-0-			27

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3073	
03	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 3		Y	-0-			22
04	1020 N	929	-0-	-91	-0-	928 3	1 9	Y	1			23
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 3		Y	-0-			23
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			23
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-			23
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			23

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3073	
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 3	1 9	Y	1			16
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967 3		Y	-0-			16
05	1085 N	752	-0-	-333	-0-	751 3	1 9	Y	1			17
06	990 N	521	-0-	-469	-0-	521 3		Y	-0-			17
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-			17
*08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-0-			17

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2984 - 3052	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	Y	1			17
04	690 N	618	-0-	-72	-0-	617 3	1 9	Y	1			18
05	775 N	552	-0-	-223	-0-	552 3		Y	-0-			18
06	720 N	473	-0-	-247	-0-	472 3	1 9	Y	1			19
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		Y	-0-			19
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			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)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	3906 X	3124	-0-	-782	-0-	3123 3	1 9	Y	1	1		21
04	4320 X	3006	-0-	-1314	-0-	3005 3	1 9	Y	1	1		22
05	4526 X	2546	-0-	-1980	-0-	2545 3	1 9	Y	1	1		23
06	4380 X	2092	-0-	-2288	-0-	2092 3		Y	-0-	-0-		23
07	3472 X	2130	-0-	-1342	-0-	2130 3		Y	-0-	-0-		23
08	3131 X	1972	-0-	-1159	-0-	1972 3		Y	-0-	-0-		23

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2980 - 3055
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
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3		Y	-0-			17
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3		Y	-0-			17

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2980 - 3045
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
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-			20
*08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		Y	-0-			20

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3000 - 3078
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-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-			-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3038 - 3069
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
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		Y	-0-			24
*08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		Y	-0-			24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2996 - 3062
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
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222 3		Y	-0-			20
08	1271 N	882	-0-	-389	-0-	882 3		Y	-0-			20

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	2999 - 3069
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
07	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 3		Y	-0-			10
08	961 N	849	-0-	-112	-0-	849 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3317 X	3066	-0-	-251	-0-	3066	3		-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	
07	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903	3		Y	-0-		70	
08	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935	3		Y	-0-		70	

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3013 -	3090
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	
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		Y	-0-		58	
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		Y	-0-		58	

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2996 -	3073
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	
07	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3		Y	-0-		49	
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	3		Y	-0-		49	

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3036 -	3114
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	
07	2108 N	1750	-0-	-358	-0-	1750	3		Y	-0-		69	
08	1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3		Y	-0-		69	

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3012 -	3092
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	
07	1147 N	865	-0-	-282	-0-	865	3		Y	-0-		50	
08	1240 N	920	-0-	-320	-0-	920	3		Y	-0-		50	

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3026 -	3104
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	
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3		Y	-0-		49	
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-		49	

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3018 -	3095
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	
07	496 N	178	-0-	-318	-0-	178	3		Y	-0-		50	
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3		Y	-0-		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 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
03	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1624 3	2 9	Y	-2	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	-2	60
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445 3		Y	-0-	60
07	1674 N	947	-0-	-727	-0-	947 3		Y	-0-	60
08	1643 N	482	-0-	-1161	-0-	482 3		Y	-0-	60

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072		
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
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	4
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 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		
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-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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 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

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		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
*07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
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	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
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		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
*07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
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		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-		-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-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												
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		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
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		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
*07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
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		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505	
03		434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2	N	-0-		-0-
04		480 N	299	-0-	-181	-0-	299	2	N	-0-		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
07		310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2	N	-0-		-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-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	
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384	
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 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
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2		N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			30
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			30
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			30

SSC, INC. SHOTTS				810842					CNTY: KING			
				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
				495445								
				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340			
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			8
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	228 3		N	-0-			8
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	217 3	33 9	N	30	7 1		31
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	242 3	29 9	N	26			57
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	217 3	18 9	N	16			73
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228 3	22 9	N	20			93

MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301			
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	602 3	7 9	N	6			21
04	660 N	477	-0-	-183	-0-	456 3	21 9	N	19			40
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	434 3		N	-0-	32 1		8
06	600 N	242	-0-	-358	-0-	242 3		N	-0-			8
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-			8
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			8

MASTERSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	- 5443			
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	568 3	7 9	N	6			21
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			21
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		N	-0-	17 1		4
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485 3		N	-0-			4
07	713 N	443	-0-	-270	-0-	434 3	9 9	N	8			12
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			12

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
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
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		10
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	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
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
07	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	528	1	1320 3	N	-0-		150
*08	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	528	1	1451 3	N	-0-		150

MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423
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
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	158	1	396 3	N	-0-		62
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	161	1	443 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											
MASTERSON "M-1" UNIT				WELL #: 1	RRCID ->	212237	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5871	-	5876	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GAEA SERVICES, INC.				292356											
LOWRANCE, ED				WELL #: 1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696	-	5710	
03	558 N	384	-0-	-174	-0-	170	1	214	2	N	-0-				19
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	175	1	72	2	N	-0-				19
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	150	1	46	2	N	-0-				19
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	120	1	138	2	N	-0-				19
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	150	1	201	2	N	-0-				19
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	155	1	220	2	N	-0-				19

MASTERSON				WELL #: 4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718	-	5752	
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	295	1	1440	2	N	-0-				77
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	290	1	1278	2	N	-0-				77
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	275	1	1376	2	N	-0-				77
06	1680 N	621	-0-	-1059	-0-	240	1	381	2	N	-0-				77
07	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	275	1	1191	2	N	-0-				77
08	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	270	1	1184	2	N	-0-				77

GUNN OIL COMPANY				339493											
MASTERSON 43				WELL #: 1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821	-	5837	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
MASTERSON B				WELL #: 1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856	-	5868	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON A				WELL #: 7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964	-	5969	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
MASTERTSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908							
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930							
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
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-				5
08	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-				5

MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823							
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
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-				4
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				4

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928							
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
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-				5
08	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	2285	3			N	-0-				5

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900							
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
07	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	2385	3			N	-0-				6
08	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513	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	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11 1	27 3	N	-0-			5
*08	62 N	48	-0-	-14	-0-	13 1	35 3	N	-0-			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
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
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	5 1	14 3	N	-0-			51
*08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
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
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	45 1	111 3	N	-0-			12
*08	279 N	171	-0-	-108	-0-	46 1	125 3	N	-0-			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
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
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	27 1	69 3	N	-0-			19
*08	155 N	92	-0-	-63	-0-	25 1	67 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
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
07	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			300
08	1147 X	1014	-0-	-133	-0-	1014 3		N	-0-			300

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
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
07	4185 X	3431	-0-	-754	-0-	3431 3		N	-0-			140
08	4185 X	3814	-0-	-371	-0-	3814 3		N	-0-			140

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972		
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
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			38
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			38

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

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COCHRAN					
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 - 4731		
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 #	182	-0-	-328	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

FRENCH, JACK				1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 - 4758		
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 #	64	-0-	-476	-0-	64	3		N	-0-			108
*07	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3	1 9	N	1			109
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			109

C & S OPERATING				121055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COCHRAN					
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 - 4718		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
08	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
08	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			
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
07	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			44
*08	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			44

MASTEN -J-			WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 - 4938			
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-
07	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-

JANET			WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 5514 - 8550			
*02	252	#	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-			46
*03	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			46
*04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	N	18	64	1	-0-
*05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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-	-0-	-0-			N	-0-			198
06	840	#	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-			198
07	868	#	234	-0-	-634	-0-	234	3			N	-0-			198
08	868	#	827	-0-	-41	-0-	827	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 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

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
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		36
08		1 # NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT		36

SLAUGHTER "18"			WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748
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-
07		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08		62 # NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER "20"			WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725
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
07		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-		70
08		62 # NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		70

SLAUGHTER			WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 - 4747
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-
07		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08		62 # NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER "22"			WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 - 4738
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-
07		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08		62 # NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWSON			WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 - 4720
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
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		158
08		31 # NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		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)	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

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 #	100	-0-	-50	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
*07		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	- 4971			
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 #	100	-0-	-170	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
*07		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		-0-
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	- 4964			
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 #	100	-0-	-170	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
*07		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 114961	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4756	- 4890			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

DEAN, C. S. 21				WELL #: 1	RRCID -> 118233	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 5023	PERF. 4874	- 4964			
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 #	260	-0-	-580	-0-	260 3		N	-0-		65
*07		850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		65
08		775 #	245	-0-	-530	-0-	245 3		N	-0-		65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 020502	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4815	- 4892			
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
07		124 #	114	-0-	-10	-0-	60 1	54 9	Y	49	114 1	73
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		73

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
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A															
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-
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-		651	2		Y	-0-				-0-
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A															
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
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-		426	2	41	9	Y	37	107	1	127
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				127

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
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840															
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
07	899 #	874	-0-	-25	-0-		853	2	21	9	Y	19	53	1	54
08	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				54

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
PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847															
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
07	713 #	706	-0-	-7	-0-		678	2	28	9	Y	25	57	1	53
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				53

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
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A															
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-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	1		Y	-0-				-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
FINALY RESOURCES LLC 268323															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
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-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-		12	1	4	9	Y	4			4
08	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	1		Y	-0-				4

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
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-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	1			Y	-0-				-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	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					
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
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	17	1	10	9	Y	9				18
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	9	Y	10				28

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774					
DELOACHE, JAMES I.		WELL #: 15													
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
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				130
08	558 #	43	-0-	-515	-0-	43	3			N	-0-				130

KALA OIL COMPANY		450240		RRCID -> 056795		COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 4855		PERF. N/A					
RUCKER		WELL #: 1 A													
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-
07	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-				-0-
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-				-0-

RUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 097282		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4746 - 4892					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN		
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240						
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926 PERF. 4766 - 4926
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
07	279 #	41	-0-	-238	-0-	41 3	N	-0-		731
08	186 #	47	-0-	-139	-0-	47 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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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
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
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	257 3	6 9 Y	5		399
08	279 #	249	-0-	-30	-0-	243 3	6 9 Y	5		404

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020 PERF. N/A
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
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	86 3	1 9 Y	1		46
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	81 3	1 9 Y	1		47

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580						
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889 PERF. 4870 - 4889
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 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329						
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001 PERF. 4872 - 4892
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			56		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			57		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			58		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			59		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			60		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60		

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745			
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	1			176		
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	1			177		
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	1			178		
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	1			179		
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	1			180		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180		

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834			
03	651 #	484	-0-	-167	-0-	483 2	1 9	N	1			133		
04	630 #	622	-0-	-8	-0-	621 2	1 9	N	1			134		
05	651 #	588	-0-	-63	-0-	587 2	1 9	N	1			135		
06	630 #	598	-0-	-32	-0-	597 2	1 9	N	1			136		
*07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	642 2	1 9	N	1			137		
*08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			137		

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

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4788 - 4812			
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720									
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	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
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
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-	35
08	837 #	781	-0-	-56	-0-	773	3	8 9	N	7	42

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF.	3345 - 3355
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
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	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		97
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 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

03		626 N	626	-0-	-0-	626 2		N	-0-			48
04		516 N	516	-0-	-0-	516 2		N	-0-			48
05		564 N	564	-0-	-0-	564 2		N	-0-			48
06		600 N	505	-0-	-95	505 2		N	-0-			48
07		527 N	428	-0-	-99	428 2		N	-0-			48
08		558 N	320	-0-	-238	320 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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07		615 R	615	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			28
08		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

03	14572	R	14572	-0-	-0-	55 1	14371 2	Y	133			163
						146 9						
04	14351	R	14351	-0-	-0-	55 1	14226 2	Y	64	187 1		40
						70 9						
05	14862	R	14862	-0-	-0-	55 1	14673 2	Y	122			162
						134 9						
06	14306	R	14306	-0-	-0-	55 1	14177 2	Y	67	184 1		45
						74 9						
07	15464	R	15464	-0-	-0-	55 1	15346 2	Y	57			102
						63 9						
*08	15722	R	15722	-0-	-0-	55 1	15565 2	Y	93			195
						102 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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
*08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	-0-		-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034		
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-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390 3	Y	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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								
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-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2	N	-0-		-0-
08	3782 X	2984	-0-	-798	-0-	2984 2	N	-0-		-0-

ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016		
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-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2	N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028		
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-
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	837 2	N	-0-		-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 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 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:	3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 - 3004		
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
04		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
05		4774 X	4179	-0-	-595	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
06		4620 X	3048	-0-	-1572	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
07		4712 X	4283	-0-	-429	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
08		4185 X	3865	-0-	-320	-0-	3865	2			N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:	4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017		
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
04		3330 X	1790	-0-	-1540	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
05		2635 X	1700	-0-	-935	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
06		2520 X	1195	-0-	-1325	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
*08		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:	5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006		
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-			-0-
05		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-			-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
07		527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-			-0-
*08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-

WOOD, L. R.				WELL #:	1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996		
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
04		2610 X	1642	-0-	-968	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
07		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
*08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:	2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 - 2996		
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
*08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #:	1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999		
03		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
04		3150 X	2446	-0-	-704	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05		2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
06		2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
07		2542 X	1635	-0-	-907	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
08		2542 X	1597	-0-	-945	-0-	1597	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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	899 N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-	-0-
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	-0-

ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015												
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
08	T. A.	1	-0-	1	5	1	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														
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
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	311	3	196	9	Y	178	173	1	214
08	434 N	158	-0-	-276	-0-	103	3	55	9	Y	50	179	1	85

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066														
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
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2776	3	224	9	Y	204	173	1	315
08	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2538	3	220	9	Y	200	351	1	164

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138														
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
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	3			Y	-0-			66
08	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			Y	-0-			66

FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085														
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
07	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1809	3			Y	-0-			61
08	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1772	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
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
07	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1551	3		Y	-0-		73
08	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668	3		Y	-0-		73

FLANAGAN "10A"		WELL #: 1Y		RRCID -> 256613		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 6453 PERF. 3060 - 3075			
03	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3989	3	1 9	Y	1	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
07	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	3740	3		Y	-0-		36
08	4123 X	3766	-0-	-357	-0-	3766	3		Y	-0-		36

FLANAGAN		WELL #: 960Y		RRCID -> 258358		COMPL. DATE 10/09/2010			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161			
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
07	992 N	281	-0-	-711	-0-	281	3		N	-0-		49
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-		49

ELAM "14"		WELL #: 6Y		RRCID -> 258408		COMPL. DATE 09/25/2010			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064			
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
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	648	3	48 9	Y	44		312
08	868 N	594	-0-	-274	-0-	563	3	31 9	Y	28	171 1	169

HARRIS "A"		WELL #: 1614Y		RRCID -> 261306		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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			
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	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			
03	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2152	3	1 9	N	1	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-
07	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814	3		N	-0-		-0-
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
DAVIS-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	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
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
07	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572	3		N	-0-			43
*08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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	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	
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-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	3	Y	-0-			-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WELL #: 2		RRCID -> 060107		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "34"		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*08	248 N	97	-0-	-151	-0-	16	1	81	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462													
MASTERTSON 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1491	1	279	3	N	183	183	1		46
						201	9								
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1639	1	318	3	N	63	63	1		46
						69	9								
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1522	1	300	3	N	2	48	1		-0-
						2	9								
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1421	1	301	3	N	-0-				-0-
07	2108 N	1094	-0-	-1014	-0-	236	1	858	3	N	-0-				-0-
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	352	1	1709	3	N	-0-				-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018						
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	750	1	141	3	N	50	50	1		12
						55	9								
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	337	1	66	3	N	17	17	1		12
						19	9								
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	424	1	84	3	N	1	13	1		-0-
						1	9								
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	119	1	562	3	N	-0-				-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	52	1	192	3	N	-0-				-0-
*08	496 N	317	-0-	-179	-0-	54	1	263	3	N	-0-				-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934						
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	382	1	72	3	N	22	22	1		5
						24	9								
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	379	1	73	3	N	7	7	1		5
						8	9								
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	421	1	84	3	N	1	6	1		-0-
						1	9								
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	97	1	449	3	N	-0-				-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	97	1	355	3	N	-0-				-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	98	1	479	3	N	-0-				-0-
GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058						
03	3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	1650	1	308	3	Y	104	104	1		26
						114	9								
04	3030 X	2359	-0-	-671	-0-	1942	1	377	3	Y	36	36	1		26
						40	9								
05	3038 X	2171	-0-	-867	-0-	1813	1	357	3	Y	1	27	1		-0-
						1	9								
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-	395	1	1852	3	Y	-0-				-0-
07	2542 X	1561	-0-	-981	-0-	334	1	1227	3	Y	-0-				-0-
*08	2449 X	1309	-0-	-1140	-0-	224	1	1085	3	Y	-0-				-0-
GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133						
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1775	1	330	3	N	69	69	1		17
						76	9								
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1302	1	253	3	N	24	24	1		17
						26	9								
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1409	1	278	3	N	1	18	1		-0-
						1	9								
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	256	1	1206	3	N	-0-				-0-
07	1643 N	1010	-0-	-633	-0-	217	1	793	3	N	-0-				-0-
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	307	1	1488	3	N	-0-				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	3	N	-0-				-0-
*08	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	N	-0-				-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A		RRCID -> 203928		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029				
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-
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	42	1	157	3	N	-0-				-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	N	-0-				-0-
PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING						
OASIS OPERATING, INC.		617470													
RATLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157				
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
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5507	2	6	9	N	5				94
*08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-				94
PCC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING						
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158				
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
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	78	1	166	3	Y	-0-				132
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	77	1	199	3	Y	-0-				132

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
PCC 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	65	3	Y	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-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	83	1	178	3	Y	-0-	
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	89	1	231	3	Y	-0-	

MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976			TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2595	1	842	3	Y	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-	
07	3317 X	2706	-0-	-611	-0-	862	1	1844	3	Y	-0-	
*08	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	808	1	2093	3	Y	-0-	

MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 3		RRCID -> 242187		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6089 - 6194			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154	
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-	
04	1740 N	893	-0-	-847	-0-	893	2			N	-0-	
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-	
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	
08	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1410	2			N	-0-	

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432			
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	115	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	127	9	69	2	N	97	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	N	120	
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	107	9	38	2	N	55	
07	248 N	120	-0-	-128	-0-	89	1	31	9	N	28	
*08	279 N	227	-0-	-52	-0-	61	9	187	9	N	170	

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

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		
03	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	155 1 40 9	2989 2	Y	36	52 1	39		
04	3240 X	2844	-0-	-396	-0-	132 1 32 9	2680 2	Y	29	28 1	40		
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	159 1 36 9	3190 2	Y	33	32 1	41		
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	147 1 32 9	2930 2	Y	29	35 1	35		
07	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	134 1 26 9	2673 2	Y	24	27 1	32		
08	3007 X	2310	-0-	-697	-0-	113 1 20 9	2177 2	Y	18	24 1	26		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 2	RRCID -> 155056	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7306	- 7727				
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	447 2	Y	5	7 1	6		
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	21 1 4 9	432 2	Y	4	4 1	6		
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	21 1 6 9	429 2	Y	5	5 1	6		
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	20 1 4 9	399 2	Y	4	5 1	5		
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9	464 2	Y	4	4 1	5		
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1 4 9	461 2	Y	4	4 1	5		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 3	RRCID -> 156466	COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7486	- 8017				
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	73 1 19 9	1410 2	Y	17	19 1	18		
04	1440 X	1374	-0-	-66	-0-	64 1 15 9	1295 2	Y	14	13 1	19		
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64 1 14 9	1282 2	Y	13	15 1	17		
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	61 1 13 9	1224 2	Y	12	14 1	15		
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	63 1 12 9	1254 2	Y	11	11 1	15		
08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	63 1 11 9	1222 2	Y	10	11 1	14		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 5	RRCID -> 159160	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7520	- 8046				
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	70 1 18 9	1350 2	Y	16	22 1	17		
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71 1 19 9	1438 2	Y	17	13 1	21		
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	87 1 19 9	1747 2	Y	17	16 1	22		
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70 1 15 9	1401 2	Y	14	19 1	17		
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	87 1 17 9	1737 2	Y	15	13 1	19		
*08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	100 1 18 9	1933 2	Y	16	14 1	21		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE											
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																								
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE									
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	Y	7	11	1	8									
04		750 N	722	-0-	-28	-0-	33	1	680	2	Y	8	6	1	10									
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	9	8	1	11									
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	7	9	1	9									
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	8	7	1	10									
*08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	Y	6	7	1	9									
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179			
03		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	295	1	5700	2	Y	69	91	1	73									
04		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	270	1	5491	2	Y	60	53	1	80									
05		7099 X	5795	-0-	-1304	-0-	273	1	5459	2	Y	57	64	1	73									
06		6870 X	4725	-0-	-2145	-0-	223	1	4455	2	Y	43	61	1	55									
07		6355 X	6013	-0-	-342	-0-	284	1	5674	2	Y	50	42	1	63									
08		6076 X	4159	-0-	-1917	-0-	203	1	3921	2	Y	32	47	1	48									
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792	
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	Y	15	24	1	16									
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	Y	14	12	1	18									
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	2	Y	15	14	1	19									
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	2	Y	13	16	1	16									
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	Y	11	12	1	15									
*08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	73	1	1415	2	Y	12	11	1	16									
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 10		RRCID -> 163321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7639 - 7904	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 11		RRCID -> 168963		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7248 - 7646	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
08		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	
03	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	129	1	2488	2	Y	30	36	1	32
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	33	9	126	1	Y	28	23	1	37
05	3286 X	2177	-0-	-1109	-0-	31	9	102	1	Y	21	29	1	29
06	3180 X	2351	-0-	-829	-0-	23	9	111	1	Y	21	24	1	26
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	23	9	246	1	Y	44	20	1	50
*08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	48	9	216	1	Y	34	37	1	47
						37	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	12	16	1	13
04	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	13	9	48	1	Y	11	10	1	14
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	12	9	52	1	Y	11	11	1	14
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	12	9	50	1	Y	9	11	1	12
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	10	9	52	1	Y	9	9	1	12
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	10	9	62	1	Y	10	9	1	13
						11	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	13	17	1	14
04	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	14	9	54	1	Y	12	10	1	16
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	13	9	58	1	Y	12	13	1	15
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	13	9	50	1	Y	10	13	1	12
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	11	9	58	1	Y	10	9	1	13
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	11	9	59	1	Y	10	10	1	13
						11	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 172174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7262 - 7448														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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 #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6634 X	3017	-0-	-3617	-0-	147	1	2833	2	Y	34			34
04	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	567	1	11552	2	Y	127	25	1	136
05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	466	1	9326	2	Y	96	108	1	124
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	386	1	7696	2	Y	75	104	1	95
07	11563 X	8496	-0-	-3067	-0-	401	1	8017	2	Y	71	72	1	94
08	11563 X	4503	-0-	-7060	-0-	219	1	4245	2	Y	35	70	1	59

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
03	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	52	1	1004	2	Y	12	22	1	13
04	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	54	1	1103	2	Y	13	10	1	16
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	14	13	1	17
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	10	14	1	13
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	11	10	1	14
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	9	10	1	13

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	115	1	2223	2	Y	27	37	1	29
04	2610 N	2216	-0-	-394	-0-	103	1	2088	2	Y	23	21	1	31
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	124	1	2493	2	Y	25	24	1	32
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	23	27	1	28
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	Y	21	21	1	28
*08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2336	2	Y	19	21	1	26

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	16	31	1	18
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	13	13	1	18
05	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	65	1	1293	2	Y	13	14	1	17
06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	58	1	1158	2	Y	11	14	1	14
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	59	1	1179	2	Y	11	11	1	14
08	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	59	1	1148	2	Y	9	10	1	13

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	EOM BALANCE
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
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	4	4	1	5
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	4	4	1	5

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
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
07	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	161	1	3206	2	Y	29	33	1	39
*08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	192	1	3707	2	Y	30	29	1	40

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
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
07	1209 N	995	-0-	-214	-0-	47	1	939	2	Y	8	9	1	11
08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	56	1	1093	2	Y	9	8	1	12

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
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
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	106	1	2119	2	Y	19	17	1	24
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	114	1	2213	2	Y	18	18	1	24

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	115 1	2216 2	Y	26	34 1		28	
04	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	29 9	108 1	Y	25	21 1		32	
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	28 9	117 1	Y	24	25 1		31	
06	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	26 9	105 1	Y	20	26 1		25	
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	22 9	117 1	Y	21	19 1		27	
*08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	117 1	233 2	Y	19	20 1		26	
						23 9	121 1						
						21 9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074													
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74 1	1427 2	Y	17	22 1		18	
04	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	19 9	74 1	Y	16	13 1		21	
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	18 9	79 1	Y	17	17 1		21	
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	19 9	86 1	Y	16	17 1		20	
07	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	18 9	70 1	Y	12	15 1		17	
*08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	13 9	85 1	Y	14	13 1		18	
						15 9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	192 1	3713 2	Y	44	75 1		48	
04	3630 X	3052	-0-	-578	-0-	48 9	141 1	Y	32	35 1		45	
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	35 9	175 1	Y	36	36 1		45	
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	40 9	216 1	Y	42	38 1		49	
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	46 9	170 1	Y	30	37 1		42	
*08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	33 9	236 1	Y	37	31 1		48	
						41 9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29 1	553 2	Y	6	7 1		7	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	7 9	24 1	Y	5	5 1		7	
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	6 9	20 1	Y	5	6 1		6	
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	6 9	20 1	Y	4	5 1		5	
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	4 9	25 1	Y	5	4 1		6	
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	6 9	25 1	Y	3	4 1		5	
						3 9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
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
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	105	1	2023	2	Y	24	33	1	26
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	24	19	1	31
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	110	1	2212	2	Y	23	25	1	29
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	20	25	1	24
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	18	18	1	24
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	2	Y	19	18	1	25

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	244	1	4716	2	Y	57	77	1	61
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	225	1	4591	2	Y	50	44	1	67
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	218	1	4359	2	Y	45	53	1	59
06	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	199	1	3980	2	Y	38	49	1	48
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	Y	38	37	1	49
*08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	233	1	4516	2	Y	38	37	1	50

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
03	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	164	1	3161	2	Y	37	45	1	40
04	3840 X	1807	-0-	-2033	-0-	84	1	1702	2	Y	19	29	1	30
05	3410 X	49	-0-	-3361	-0-	21	1	46	2	Y	1	24	1	7
06	3300 X	881	-0-	-2419	-0-	42	1	831	2	Y	7	5	1	9
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	8	1			Y	-0-	7	1	2
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1	2	1	1

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	12	16	1	13
04	1080 N	987	-0-	-93	-0-	46	1	930	2	Y	10	9	1	14
05	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	51	1	1021	2	Y	10	11	1	13
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	48	1	962	2	Y	10	11	1	12
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	Y	9	9	1	12
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	51	1	996	2	Y	8	9	1	11

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 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				
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	48 1	932 2	Y	11	15 1	12				
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	12 9	895 2	Y	10	9 1	13				
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	44 1	958 2	Y	10	10 1	13				
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	11 9	913 2	Y	9	11 1	11				
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	48 1	958 2	Y	8	8 1	11				
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	10 9	962 2	Y	8	8 1	11				
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007													TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360
03	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	456 1	8819 2	Y	106	124 1	112				
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	117 9	8322 2	Y	91	81 1	122				
05	9486 X	9221	-0-	-265	-0-	409 1	8688 2	Y	90	97 1	115				
06	9180 X	8017	-0-	-1163	-0-	100 9	7558 2	Y	73	96 1	92				
07	9486 X	8950	-0-	-536	-0-	434 1	8444 2	Y	75	70 1	97				
08	9393 X	8786	-0-	-607	-0-	99 9	8284 2	Y	67	72 1	92				
GUNN OIL COMPANY 339493 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997													TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8346 - 8980
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	38 1	3580 2	N	-0-		53				
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	32 1	3100 2	N	-0-		53				
05	4061 X	2286	-0-	-1775	-0-	35 1	2251 2	N	-0-		53				
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	45 1	3405 2	N	196	181 1	68				
07	4061 X	4006	-0-	-55	-0-	216 9	3965 2	N	-0-		68				
08	3627 X	2131	-0-	-1496	-0-	41 1	2099 2	N	-0-		68				
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001													TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7726 - 8356
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	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
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				
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	68 1	2778 2	N	-0-		35				
*08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	63 1	2616 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07		1519 X	1432	-0-	-87	-0-	1432 2		N	-0-		142
08		1519 X	1369	-0-	-150	-0-	1369 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07		1240 N	897	-0-	-343	-0-	897 2		N	-0-		-0-
*08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-		-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07		837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		N	-0-		49
08		682 N	557	-0-	-125	-0-	557 2		N	-0-		49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07		2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262 2		N	-0-		87
08		2821 X	1703	-0-	-1118	-0-	1703 2		N	-0-		87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		88
08		1457 N	782	-0-	-675	-0-	782 2		N	-0-		88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07		2077 X	2053	-0-	-24	-0-	2053 2		N	-0-		44
08		2077 X	1434	-0-	-643	-0-	1434 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
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					20
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120

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
07	713 N	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					93
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184

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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 DOSS, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 202712 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006

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-
07	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	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	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
03		155 X	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04		150 X	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-		-0-
05		186 X	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-		-0-
06		180 X	136	-0-	-44	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07		186 X	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-		-0-
08		155 X	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-

DOSS, M. S.		WELL #:		5	RRCID ->	225839	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 2854 - 3088	
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		Y	-0-		-0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-		-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-		-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-		-0-
07		837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3		Y	-0-		-0-
08		868 N	697	-0-	-171	-0-	697 3		Y	-0-		-0-

SEABOARD OPERATING CO.		WELL #:		760960	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-		-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-		-0-
06		210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		878455	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
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
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					15
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					15

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
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
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					28
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					28

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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-
07		2635 N	2608	-0-	-27	-0-	30 1	2575 3		N	3	3 8 -0-
								3 9				
*08		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	30 1	2612 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	

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-
07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-	-0-
08		2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940 2			N	-0-	-0-

RILEY -A- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 020767			COMPL. DATE 03/05/1963			TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A	

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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	

03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		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	

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		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	

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-
07		1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907 2			N	-0-	-0-
08		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-
05	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1503 2		N	-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-
07	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431 2		N	-0-
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315	
03	INC G-10	4347	-0-	4347	6181	4347 2		N	-0-
04	INC G-10	3479	-0-	3479	9660	3479 2		N	-0-
05	12916 X	3256	-0-	-9660	-0-	3256 2		N	-0-
06	4200 X	2942	-0-	-1258	-0-	2942 2		N	-0-
07	4340 X	2907	-0-	-1433	-0-	2907 2		N	-0-
08	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688 2		N	-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380	
03	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	2573 2		N	-0-
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		N	-0-
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-
*08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-
06	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1217 2		N	-0-
07	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2		N	-0-
08	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453 2		N	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329	
03	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3909 2		N	-0-
04	3900 X	3354	-0-	-546	-0-	3354 2		N	-0-
05	4216 X	3407	-0-	-809	-0-	3407 2		N	-0-
06	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	3457 2		N	-0-
07	4216 X	3811	-0-	-405	-0-	3811 2		N	-0-
08	3906 X	2897	-0-	-1009	-0-	2897 2		N	-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198	
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-
05	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291 2		N	-0-
06	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 2		N	-0-
07	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	1139 2		N	-0-
08	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	1078 2		N	-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307	
03	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345 2		N	-0-
04	3480 X	2632	-0-	-848	-0-	2632 2		N	-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	-0-
06	3810 X	3534	-0-	-276	-0-	3534 2		N	-0-
07	3937 X	3141	-0-	-796	-0-	3141 2		N	-0-
08	4154 X	1626	-0-	-2528	-0-	1626 2		N	-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
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-				-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-				-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-				-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-				-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-				-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379					
03	3689 X	2373	-0-	-1316	-0-	2373	2			N	-0-				-0-
04	3570 X	2356	-0-	-1214	-0-	2356	2			N	-0-				-0-
05	3007 X	2308	-0-	-699	-0-	2308	2			N	-0-				-0-
06	2910 X	2527	-0-	-383	-0-	2527	2			N	-0-				-0-
07	3007 X	2198	-0-	-809	-0-	2198	2			N	-0-				-0-
*08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-				-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327					
03	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3501	-0-	-369	-0-	3501	2			N	-0-				-0-
05	3875 X	3677	-0-	-198	-0-	3677	2			N	-0-				-0-
06	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2			N	-0-				-0-
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3558	2			N	-0-				-0-
08	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			N	-0-				-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242					
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
05	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				-0-
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-				-0-
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458					
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-				-0-
04	3000 X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			N	-0-				-0-
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-				-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-				-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-				-0-
*08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-				-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290					
03	2821 N	2652	-0-	-169	-0-	2652	2			N	-0-				-0-
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-				-0-
05	3007 N	2321	-0-	-686	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
06	2580 N	2169	-0-	-411	-0-	2169	2			N	-0-				-0-
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-				-0-
08	2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2277	2			N	-0-				-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393					
03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-				-0-
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-				-0-
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-				-0-
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-				-0-
*08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-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) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
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-
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
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-
07	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3195	-0-	95	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
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-
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
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-
07		310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3	N	-0-		-0-
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-		-0-

H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 3256 - 3300	
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-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	
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-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	
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-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
08		1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	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	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
08		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
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-
07	3069 X	144	-0-	-2925	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885	- 5252	
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-
07	6975 X	52	-0-	-6923	-0-	30	2	22 9	Y	20	20 0		-0-
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 4914	- 5030	
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-
07	310 N	119	-0-	-191	-0-	44	2	75 9	Y	68	67 0		1
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	78	78 0		1

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	- 5175	
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-
07	5270 X	724	-0-	-4546	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HOCKLEY					
D C OIL COMPANY, INC.		196082											
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A		
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 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	344	1	167	3	Y	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	96	1	154	3	Y	-0-	-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	192	1	426	3	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	3			N	-0-	-0-
*08	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	3			N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	382	3	2	9	N	2	37
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	371	3	18	9	N	16	53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	293	3	6	9	N	5	107
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	288	3	8	9	N	7	114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515	3			N	-0-	70
08	1891 N	1365	-0-	-526	-0-	1365	3			N	-0-	70

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

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	* EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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
03	589 N	393	-0-	-196	-0-	393 2		-0-		159
04	570 N	169	-0-	-401	-0-	169 2		-0-		159
05	T. A.	169	-0-	169	169	169 2		-0-		159
06	T. A.	31	-0-	31	200	30 1	1 2	-0-		159
07	T. A.	157	-0-	157	357	155 1	1 2	1		160
						1 9				
*08	512	155	-0-	-357	-0-	155 1		-0-		160
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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	1370	-0-	1370 B	11429	150 1	1220 2	N	-0-	-0-
*07	2882	770	-0-	-2112 B	9317	150 1	620 2	N	-0-	-0-
08	1031	150	-0-	-881 B	8436	150 1		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8436						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-
07	1333 N	1053	-0-	-280	B	-0-	226	1	827	3	Y	-0-				-0-
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	231	1	1125	3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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
09	14B DENY	1144	-0-	1144	27453	1144	2		N	-0-		101
10	14B DENY	749	-0-	749	28202	749	2		N	-0-		101
11	14B DENY	1031	-0-	1031	29233	1031	2		N	-0-		101
12	14B DENY	1036	-0-	1036	30269	1036	2		N	-0-		101
01	14B DENY	888	-0-	888	31157	888	2		N	-0-		101
02	14B DENY	881	-0-	881	32038	881	2		N	-0-		101
03	14B DENY	1015	-0-	1015	33053	1015	2		N	-0-		101
04	14B DENY	810	-0-	810	33863	810	2		N	-0-		101
05	14B DENY	1059	-0-	1059	34922	1059	2		N	-0-		101
06	14B DENY	334	-0-	334	35256	334	2		N	-0-		101
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101

GUNN OIL COMPANY				339493				CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OASIS OPERATING, INC.				617470				CNTY: COTTLE				
TIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758
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
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-		203
*08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-		203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534				CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY		WELL #:			RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	P&A COND	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	2263 N	1941	-0-	-322	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			N	-0-			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

BURNETT, S. B. ESTATE 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 061747
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

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

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. 061747
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1105	3	31	9	N	28			152
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2			154

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-		77
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	57	1	11 2	N	-0-		77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
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
07	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	17634	2	70 9	N	64		183
*08	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	17318	2	80 9	N	73	180 1	76

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
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
07	6386 X	6106	-0-	-280	-0-	6028	2	78 9	N	71		116
08	6386 X	5704	-0-	-682	-0-	5594	2	110 9	N	100	177 1	39

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
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
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1183	2	15 9	N	14		168
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11 9	N	10		178

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853				
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
07	30256 X	25369	-0-	-4887	-0-	25252	2	117 9	N	106	185 0	37
08	30256 X	28662	-0-	-1594	-0-	28574	2	88 9	N	80		117

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
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-
07	384699 X	384699	-0-	-0-	-0-	384409	2	290	4	N	-0-
*08	397184 X	397184	-0-	-0-	-0-	397082	2	102	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 4790 - 4837			
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 - 4704
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757								
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
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-
07	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-	28955	3			N	-0-			-0-
*08	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	28444	3			N	-0-			-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 #: 6399GC		RRCID ->	203861	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	4686 - 4774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY					
CATFISH MINERALS LLC		139927												
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	042565	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	N/A			
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-
07	DLQ G-10	2110	-0-	2110	9109	1597	1	513	3	N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	2543	-0-	2543	11652	1431	1	1112	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			
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-
07	DLQ G-10	4053	-0-	4053	15569	3067	1	986	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4832	-0-	4832	20401	2719	1	2113	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
07	DLQ G-10	2916	-0-	2916	13324	2206 1	710 3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1593	-0-	1593	14917	897 1	696 3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378							
O. D. C. -57- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 052568			COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456 PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)					96221 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854							
WELTMER, T. C.			WELL #:		2	RRCID -> 021061			COMPL. DATE	09/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7108 - 7141
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-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
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
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3081 2	294 9	N	267	286 1		59
*08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3106 2	310 9	N	282	237 1		104

WELTMER, T.C. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 241383			COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811 PERF. 7110 - 7674
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
07	2976 X	764	-0-	-2212	-0-	640 2	124 9	N	113	140 1		25
08	2976 X	54	-0-	-2922	-0-	28 2	26 9	N	24	40 1		9

WELTMER, T. C.			WELL #:		7	RRCID -> 248325			COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852 PERF. 7077 - 7668
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
07	2573 X	1117	-0-	-1456	-0-	944 2	173 9	N	157	167 1		35
08	1395 X	1131	-0-	-264	-0-	951 2	180 9	N	164	138 1		61

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-	17
*08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-	17

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERTSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	28
08		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 3		N	-0-	28

MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	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
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	62
08		775 N	586	-0-	-189	-0-	586 3		N	-0-	62

MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

(GWN415)

10/17/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS