
 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAMPBELL, MAURICE		WELL #:	1	RRCID ->	234802	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930 PERF. N/A			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE					
NWG OPERATING LLC				616947								
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	-	3692		
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.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 MANZANO, LLC 525195
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	79	1	2534	2	N	-0-			137
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	77	1	2274	2	N	-0-			137
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	N	66	176	1	27
						73	9							
08	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	85	1	2299	2	N	-0-			27
09	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	85	1	1742	2	N	-0-			27
*10	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	82	1	2965	2	N	-0-			27

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824			
M	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
05		17455 X	17455	-0-	-0-	19 1	17137 2		N	272	182 1		185
						299 9							
06		2280 X	317	-0-	-1963	18 1	145 2		N	140	181 1		144
						154 9							
07		15941 X	15941	-0-	-0-	19 1	15577 2		N	314	355 1		103
						345 9							
08		15921 X	15921	-0-	-0-	19 1	15630 2		N	247	182 1		168
						272 9							
09		14704 X	14704	-0-	-0-	14287 2	417 9		N	379	375 1		172
*10		15368 X	15368	-0-	-0-	19 1	15041 2		N	280	373 1		79
						308 9							

BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID -> 149267		COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571			
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394			
05		1860 N	1555	-0-	-305	8 1	1547 2		N	-0-			20
06		229 N	229	-0-	-0-	15 1	18 2		N	178	175 1		23
						196 9							
07		2294 N	1942	-0-	-352	16 1	1926 2		N	-0-			23
08		1735 N	1735	-0-	-0-	12 1	1723 2		N	-0-			23
09		1701 N	1701	-0-	-0-	15 1	1493 2		N	175	176 1		22
						193 9							
10		1953 N	1725	-0-	-228	12 1	1713 2		N	-0-			22

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
05		1395 N	1085	-0-	-310	71 1	890 2		N	113			140
						124 9							
06		792 N	792	-0-	-0-	77 1	715 2		N	-0-			140
07		1302 N	1224	-0-	-78	60 1	975 2		N	172	172 1		140
						189 9							
08		1085 N	915	-0-	-170	60 1	783 2		N	65	178 1		27
						72 9							
09		1048 N	1048	-0-	-0-	85 1	785 2		N	162			189
						178 9							
10		1209 N	1109	-0-	-100	52 1	1039 2		N	16	180 1		25
						18 9							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451			
05		2334 N	1746	-0-	-588	8 1	1738 2		N	-0-			9
06		1714 N	1714	-0-	-0-	13 1	1701 2		N	-0-			9
07		2759 X	1896	-0-	-863	10 1	1883 2		N	3			12
						3 9							
08		2759 X	1242	-0-	-1517	6 1	1236 2		N	-0-			12
09		2833 X	2833	-0-	-0-	10 1	2823 2		N	-0-			12
*10		3405 X	3405	-0-	-0-	14 1	3391 2		N	-0-			12

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	35 1	2564 2	N	24				92
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	26 9							92
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	32 1	1639 2	N	-0-				92
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	35 1	2510 2	N	-0-				92
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	34 1	1935 2	N	-0-				92
*10	3100 N	3498	-0-	398	398	35 1	1681 2	N	-0-				92
						34 1	3330 2	N	122	175	1		39
						134 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
05	2201 X	1279	-0-	-922	-0-	7 1	1272 2	N	-0-				57
06	1320 X	1056	-0-	-264	-0-	8 1	780 2	N	244	84	1		217
07	1395 X	1245	-0-	-150	-0-	268 9							
08	1395 X	788	-0-	-607	-0-	12 1	1233 2	N	-0-	184	1		33
09	1230 X	825	-0-	-405	-0-	5 1	779 2	N	4				33
*10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	4 9							33
						6 1	819 2	N	-0-				
						8 1	1387 2	N	-0-				33

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
05	2108 X	2020	-0-	-88	-0-	46 1	1974 2	N	-0-				177
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	50 1	1661 2	N	-0-				177
07	2263 X	1688	-0-	-575	-0-	55 1	1579 2	N	49	174	1		52
08	3100 N	4364	-0-	1264	1264	54 9							
09	1710 N	61	-0-	-1649	-0-	39 1	4268 2	N	52				104
*10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	57 9							
						55 1	6 2	N	-0-				104
						55 1	2232 2	N	93	172	1		25
						102 9							

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	5 1	1770 2	N	-0-				57
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	8 1	2201 2	N	5				62
07	1612 X	1184	-0-	-428	-0-	6 9							
08	1612 X	882	-0-	-730	-0-	3 1	1013 2	N	153				215
09	1560 X	512	-0-	-1048	-0-	168 9							
10	1612 X	546	-0-	-1066	-0-	2 1	880 2	N	-0-	178	1		37
						3 1	509 2	N	-0-				37
						1 1	545 2	N	-0-				37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
05	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	74 1	11995 2	N	198	179	1		71
06	11250 X	10976	-0-	-274	-0-	218 9							
07	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	68 1	10552 2	N	324	368	1		27
08	12276 X	11383	-0-	-893	-0-	356 9							
09	11880 X	11147	-0-	-733	-0-	82 1	11318 2	N	206	184	1		49
10	12276 X	11598	-0-	-678	-0-	227 9							
						85 1	10959 2	N	308	182	1		175
						339 9							
						85 1	10685 2	N	343	359	1		159
						377 9							
						82 1	11290 2	N	205	178	1		186
						226 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 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
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	84	1	4183	2	N	197			224
						217	9							
06	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	81	1	3465	2	N	112	181	1	155
						123	9							
07	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	90	1	3697	2	N	175	184	1	146
						193	9							
08	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	90	1	3567	2	N	59	177	1	28
						65	9							
09	4350 X	3634	-0-	-716	-0-	90	1	3544	2	N	-0-			28
10	4495 X	3993	-0-	-502	-0-	87	1	3695	2	N	192	192	1	28
						211	9							

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

05	6014 X	4190	-0-	-1824	-0-	80	1	4065	2	N	41			90
						45	9							
06	5730 X	3856	-0-	-1874	-0-	75	1	3742	2	N	35			125
						39	9							
07	5921 X	3948	-0-	-1973	-0-	80	1	3718	2	N	136	187	1	74
						150	9							
08	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	72	1	8595	2	N	333	347	1	60
						366	9							
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	80	1	6194	2	N	183	181	1	62
						201	9							
10	4185 X	291	-0-	-3894	-0-	75	1	49	2	N	152	175	1	39
						167	9							

BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608

05	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	82	1	8292	2	N	174	174	1	186
						191	9							
06	5310 X	4761	-0-	-549	-0-	71	1	4670	2	N	18	169	1	35
						20	9							
07	7378 X	4199	-0-	-3179	-0-	55	1	4116	2	N	25			60
						28	9							
08	8556 X	4964	-0-	-3592	-0-	60	1	4709	2	N	177	180	1	57
						195	9							
09	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	85	1	8760	2	N	140	172	1	25
						154	9							
*10	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	85	1	9166	2	N	208	188	1	45
						229	9							

BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

05	10075 X	8785	-0-	-1290	-0-	80	1	8423	2	N	256	165	1	153
						282	9							
06	6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	72	1	4766	2	N	88	187	1	54
						97	9							
07	8184 X	4891	-0-	-3293	-0-	72	1	4802	2	N	15			69
						17	9							
08	8773 X	4429	-0-	-4344	-0-	80	1	4217	2	N	120			189
						132	9							
09	8490 X	3892	-0-	-4598	-0-	80	1	3812	2	N	-0-	161	1	28
10	8773 X	3839	-0-	-4934	-0-	75	1	3754	2	N	9			37
						10	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	5915	2 272 9	N	247	180 1	196	
06	5910 X	5580	-0-	-330	-0-	5290	2 290 9	N	264	354 1	106	
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	80	1 5403 2	N	127		233	
						140	9					
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	80	1 5687 2	N	169	174 1	228	
						186	9					
09	6000 X	5221	-0-	-779	-0-	80	1 4988 2	N	139	178 1	189	
						153	9					
10	6200 X	6013	-0-	-187	-0-	80	1 5663 2	N	245	360 1	74	
						270	9					

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
05	14136 X	12658	-0-	-1478	-0-	12410	2 248 9	N	225	186 1	223	
06	13680 X	11464	-0-	-2216	-0-	11408	2 56 9	N	51	182 1	92	
07	13516 X	13346	-0-	-170	-0-	80	1 12924 2	N	311	172 1	231	
						342	9					
08	13485 X	12258	-0-	-1227	-0-	80	1 11988 2	N	173	183 1	221	
						190	9					
09	12240 X	11720	-0-	-520	-0-	80	1 11416 2	N	204	355 1	70	
						224	9					
*10	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	80	1 12944 2	N	369	185 1	254	
						406	9					

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	11470 X	10546	-0-	-924	-0-	10296	2 250 9	N	227	190 1	234	
06	11100 X	9190	-0-	-1910	-0-	9126	2 64 9	N	58	175 1	117	
07	10633 X	9508	-0-	-1125	-0-	90	1 9266 2	N	138	185 1	70	
						152	9					
08	10633 X	9329	-0-	-1304	-0-	90	1 9085 2	N	140	187 1	23	
						154	9					
09	10200 X	9205	-0-	-995	-0-	90	1 8887 2	N	207	191 1	39	
						228	9					
10	10540 X	9870	-0-	-670	-0-	87	1 9648 2	N	123		162	
						135	9					

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9306	2 312 9	N	284	187 1	152	
06	8790 X	7621	-0-	-1169	-0-	7437	2 184 9	N	167	185 1	134	
07	9052 X	6919	-0-	-2133	-0-	6805	2 114 9	N	104	184 1	54	
08	9610 X	6291	-0-	-3319	-0-	6140	2 151 9	N	137	164 1	27	
09	9300 X	6164	-0-	-3136	-0-	5977	2 187 9	N	170		197	
10	9610 X	6249	-0-	-3361	-0-	6045	2 204 9	N	185	348 1	34	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		13888 X	13066	-0-	-822	-0-	13053 2	13 9	N	12		166
06		13350 X	12837	-0-	-513	-0-	12791 2	46 9	N	42		208
07		13516 X	12605	-0-	-911	-0-	55 1	12544 2	N	5	181 1	32
08		13516 X	12886	-0-	-630	-0-	53 1	12833 2	N	-0-		32
09		12840 X	12769	-0-	-71	-0-	55 1	12615 2	N	90		122
*10		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	99 9					
							53 1	13443 2	N	49		171
							54 9					

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654			N	-0-		80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654			N	-0-		80
07		654 X	-0-	-0-	-654	-0-			N	-0-		80
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770		
05		5394 X	4072	-0-	-1322	-0-	4059 2	13 9	N	12		166
06		5220 X	3452	-0-	-1768	-0-	3413 2	39 9	N	35		201
07		5394 X	3839	-0-	-1555	-0-	90 1	3728 2	N	19	180 1	40
08		4681 X	4129	-0-	-552	-0-	21 9	90 1	N	196	189 1	47
09		3930 X	3235	-0-	-695	-0-	216 9	90 1	N	5		52
*10		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	6 9	87 1	N	274	179 1	147
							301 9					

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624		
05		47058 X	43886	-0-	-3172	-0-	43582 2	304 9	N	276	370 1	102
06		45540 X	35548	-0-	-9992	-0-	35149 2	399 9	N	363	368 1	97
07		46748 X	36921	-0-	-9827	-0-	19 1	36426 2	N	433	373 1	157
08		43896 X	35235	-0-	-8661	-0-	476 9	20 1	N	305	370 1	92
09		42480 X	33251	-0-	-9229	-0-	336 9	20 1	N	383	378 1	97
10		43896 X	33690	-0-	-10206	-0-	421 9	19 1	N	395	365 1	127
							19 1	33236 2				
							435 9					

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792		
05		93527 X	67140	-0-	-26387	-0-	65470 2	1670 9	N	1518	1437 1	218
06		90510 X	52475	-0-	-38035	-0-	51221 2	1254 9	N	1140	1085 1	273
07		93527 X	6471	-0-	-87056	-0-	80 1	5403 2	N	898	901 1	270
08		68820 X	53884	-0-	-14936	-0-	988 9	80 1	N	767	720 1	317
09		66600 X	50747	-0-	-15853	-0-	844 9	80 1	N	651	727 1	241
10		67146 X	47462	-0-	-19684	-0-	716 9	77 1	N	554	537 1	258
							609 9	46776 2				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		42854 X	-0-	-0-	-42854	-0-			N	183		183
06		91830 X	55828	-0-	-36002	-0-	54838 2	990 9	N	900	738 1	345
07		94891 X	49887	-0-	-45004	-0-	90 1	49491 2	N	278	357 1	266
							306 9					
08		94891 X	43335	-0-	-51556	-0-	90 1	42845 2	N	364	355 1	275
							400 9					
09		91830 X	36437	-0-	-55393	-0-	90 1	36082 2	N	241	368 1	148
							265 9					
10		94891 X	36223	-0-	-58668	-0-	87 1	35890 2	N	224	188 1	184
							246 9					

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
05		217 #	101	-0-	-116	-0-	99 3	2 9	N	2	2 8	32
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		32
07		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		32
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		32
09		210 #	49	-0-	-161	-0-	49 3		N	-0-		32
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		32

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A
05		620 #	371	-0-	-249	-0-	371 3		N	-0-		82
06		600 #	528	-0-	-72	-0-	528 3		N	-0-		82
07		527 #	460	-0-	-67	-0-	460 3		N	-0-		82
08		527 #	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-		82
09		540 #	509	-0-	-31	-0-	509 3		N	-0-		82
*10		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933
05		651 #	379	-0-	-272	-0-	379 3		Y	-0-		13
06		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-		13
07		651 #	573	-0-	-78	-0-	573 3		Y	-0-		13
08		651 #	495	-0-	-156	-0-	495 3		Y	-0-		13
09		630 #	449	-0-	-181	-0-	449 3		Y	-0-		13
10		651 #	530	-0-	-121	-0-	530 3		Y	-0-		13

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A
05		1116 #	866	-0-	-250	-0-	865 3	1 9	Y	1		29
06		900 #	852	-0-	-48	-0-	850 3	2 9	Y	2		31
07		930 #	748	-0-	-182	-0-	747 3	1 9	Y	1		32
08		930 #	674	-0-	-256	-0-	673 3	1 9	Y	1		33
09		840 #	660	-0-	-180	-0-	659 3	1 9	Y	1		34
10		868 #	656	-0-	-212	-0-	655 3	1 9	Y	1		35

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A
05		527 #	409	-0-	-118	-0-	407 3	2 9	Y	2		37
06		420 #	402	-0-	-18	-0-	400 3	2 9	Y	2		39
07		434 #	354	-0-	-80	-0-	352 3	2 9	Y	2		41
08		434 #	319	-0-	-115	-0-	317 3	2 9	Y	2		43
09		390 #	312	-0-	-78	-0-	311 3	1 9	Y	1		44
10		403 #	310	-0-	-93	-0-	308 3	2 9	Y	2		46

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

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.// 061747		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995	PERF. N/A
CHAPMAN, M. S.											
05	1147 #	675	-0-	-472	-0-	673 3	2 9	Y	2	66	
06	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119 3	4 9	Y	4	69	
07	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1018 3	3 9	Y	3	72	
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	879 3	2 9	Y	2	74	
09	1110 #	800	-0-	-310	-0-	798 3	2 9	Y	2	76	
10	1147 #	915	-0-	-232	-0-	912 3	3 9	Y	3	79	

PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 4899 - 4940	
05	1488 #	1247	-0-	-241	-0-	1247 3		N	-0-	66	
06	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-	66	
07	1488 #	692	-0-	-796	-0-	692 3		N	-0-	66	
08	1488 #	844	-0-	-644	-0-	844 3		N	-0-	66	
09	1440 #	359	-0-	-1081	-0-	359 3		N	-0-	66	
10	1488 #	807	-0-	-681	-0-	807 3		N	-0-	66	

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942	
05	713 #	557	-0-	-156	-0-	557 3		N	-0-	26	
06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	26	
07	713 #	608	-0-	-105	-0-	608 3		N	-0-	26	
08	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-	26	
09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	26	
*10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-	26	

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648		WELL #: 1		RRCID -> 055782		COMPL. DATE 07/11/1973		TOTAL DEPTH 4985	PERF. N/A
ROBB											
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-	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013											

ROBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056497		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4975		PERF. N/A	
05	372 #	7	-0-	-365	-0-	7 2		N	-0-	17	
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	17	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	17	
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	17	
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17 2		N	-0-	17	
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-	17	

BUCKSHOT UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 070570		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					48
06	360 #	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					48
07	372 #	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-					48
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-					48
09	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					48
10	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	833	1	879	3	N	-0-					30
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	858	1	1029	3	N	-0-					30
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	754	1	702	3	N	-0-					30
08	1705 N	838	-0-	-867	-0-	634	1	204	3	N	-0-					30
*09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	715	1	1022	3	N	-0-					30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					8
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					8
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					8
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					8
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					8
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					8

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
				WELL #: 1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069	- 5096	
05		1798 #	1250	-0-	-548	-0-	1247 2	3 9	N	3		53
06		1740 #	1548	-0-	-192	-0-	1546 2	2 9	N	2		55
07		1705 #	1389	-0-	-316	-0-	1388 2	1 9	N	1		56
08		1643 #	1350	-0-	-293	-0-	1349 2	1 9	N	1		57
09		1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1539 2	1 9	N	1		58
*10		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1647 2	122 9	N	111	150 1	19

DAD WERNER (STRAWN) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		22704 500 339493	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
				WELL #: 3 C	RRCID -> 149266	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6448	- 6460		
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
				WELL #: 1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A			
05	14B	DENY	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255	- 3261				
05	14B	DENY	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855	RRCID -> 019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342	- 3386			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369	- 3378				
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353	-	3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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
05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MEANS				WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

NELSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
05	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	-0-				-0-
07	248 N	173	-0-	-75	B	-0-	173	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105		RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502	-	3525
STATE				WELL #:	1										
05	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-					-0-
08	403 N	303	-0-	-100	B	-0-	303	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	360 N	310	-0-	-50	B	-0-	310	2	N	-0-					-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105							
RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
05	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920 2	N	-0-		-0-
*10	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925 2	N	-0-		-0-
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
05	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918 2	N	-0-		-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	550	-0-	-50	B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
*10	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507
JAMESON, R. E.											
05	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	12 N	2	-0-	-10	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-		N	NO RPT		-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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499
BAYLISS											
05	2232 N	1444	-0-	-788		-0-	1444 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1291	-0-	-629		-0-	1291 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	876	-0-	-829		-0-	876 2	N	-0-		-0-
08	2665 N	2665	-0-	-0-		-0-	2665 2	N	-0-		-0-
09	2466 N	2466	-0-	-0-		-0-	2466 2	N	-0-		-0-
*10	2597 N	2597	-0-	-0-		-0-	2597 2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	28	-0-	28	28	28	2		N	-0-			-0-
09	49 X	21	-0-	-28	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3412 - 3514	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1953 X	689	-0-	-1264	-0-	25	1	664	3	N	-0-		-0-
06	1890 X	1415	-0-	-475	-0-	25	1	1390	3	N	-0-		-0-
07	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	25	1	1561	3	N	-0-		-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1303	3	N	-0-		-0-
09	1410 X	1299	-0-	-111	-0-	25	1	1274	3	N	-0-		-0-
*10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	25	1	1595	3	N	-0-		-0-

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3999 X	2137	-0-	-1862	-0-	25	1	2112	3	N	-0-		-0-
06	2070 X	757	-0-	-1313	-0-	25	1	732	3	N	-0-		-0-
07	2170 X	1364	-0-	-806	-0-	25	1	1339	3	N	-0-		-0-
08	2170 X	1781	-0-	-389	-0-	25	1	1756	3	N	-0-		-0-
09	2100 X	1727	-0-	-373	-0-	25	1	1702	3	N	-0-		-0-
10	2139 X	1834	-0-	-305	-0-	25	1	1809	3	N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS (YATES)		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2920 - 3028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	2	9	Y	2		8
06	1290 N	979	-0-	-311	-0-	979	3			Y	-0-		8
07	1209 N	641	-0-	-568	-0-	641	3			Y	-0-		8
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-		8
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-		8
*10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-		8

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	Y	1		2
06	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3			Y	-0-		2
07	1829 N	868	-0-	-961	-0-	868	3			Y	-0-		2
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-		2
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-		2
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-		2

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419 3	1 9	Y	1		8
06	1680 N	1245	-0-	-435	-0-	1245 3		Y	-0-		8
07	1488 N	560	-0-	-928	-0-	560 3		Y	-0-		8
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		Y	-0-		8
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		Y	-0-		8
*10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023		
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		Y	-0-		-0-
06	1350 N	701	-0-	-649	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
07	1147 N	459	-0-	-688	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
08	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787 3		Y	-0-		-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		Y	-0-		-0-
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080		
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	600 3	39 9	Y	35	154 1	105
06	990 N	644	-0-	-346	-0-	607 3	37 9	Y	34		139
07	868 N	265	-0-	-603	-0-	151 3	114 9	Y	104	173 1	70
08	651 N	159	-0-	-492	-0-	114 3	45 9	Y	41		111
09	630 N	57	-0-	-573	-0-	57 3		Y	-0-		111
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	42 3		Y	-0-		111

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075		
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 3	1 9	Y	1		2
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3		Y	-0-		2
07	372 N	169	-0-	-203	-0-	169 3		Y	-0-		2
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	158 3		Y	-0-		2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		2
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		2

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079		
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		8
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327 3		Y	-0-		8
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		Y	-0-		8
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		8
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		8
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		8

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071		
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 3	1 9	Y	1		8
06	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258 3		Y	-0-		8
07	1612 N	640	-0-	-972	-0-	640 3		Y	-0-		8
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		Y	-0-		8
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1949 3	1 9	Y	1		9
*10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		Y	-0-		9

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073		
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 3	1 9	Y	1		7
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584 3		Y	-0-		7
07	775 N	86	-0-	-689	-0-	86 3		Y	-0-		7
08	868 N	184	-0-	-684	-0-	184 3		Y	-0-		7
09	570 N	5	-0-	-565	-0-	5 3		Y	-0-		7
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-		7

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-		6
06	1020 N	672	-0-	-348	-0-	672	3		Y	-0-		6
07	930 N	335	-0-	-595	-0-	335	3		Y	-0-		6
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-		6
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-		6
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-		6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052		
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-		5
06	750 N	410	-0-	-340	-0-	410	3		Y	-0-		5
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		5
08	558 N	230	-0-	-328	-0-	230	3		Y	-0-		5
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-		5
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		5

SHUSA 14		WELL #:		3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056		
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1 9	Y	1		2
06	3510 X	1989	-0-	-1521	-0-	1989	3		Y	-0-		2
07	3627 X	90	-0-	-3537	-0-	90	3		Y	-0-		2
08	3503 X	22	-0-	-3481	-0-	22	3		Y	-0-		2
09	3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3	3		Y	-0-		2
10	3038 X	1251	-0-	-1787	-0-	1251	3		Y	-0-		2

SHUSA 15		WELL #:		2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055		
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1 9	Y	1		2
06	390 N	197	-0-	-193	-0-	197	3		Y	-0-		2
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3		Y	-0-		2
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-		2
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-		2
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-		2

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045		
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1 9	Y	1		2
06	1560 N	965	-0-	-595	-0-	964	3	1 9	Y	1		3
07	1302 N	370	-0-	-932	-0-	370	3		Y	-0-		3
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		Y	-0-		3
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-		3
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-		3

SHUSA "14"		WELL #:		1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069		
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		Y	-0-		1
06	1710 N	1123	-0-	-587	-0-	1123	3		Y	-0-		1
07	1519 N	674	-0-	-845	-0-	674	3		Y	-0-		1
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3		Y	-0-		1
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		Y	-0-		1
*10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		Y	-0-		1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 3	1 9	Y	1	6
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3		Y	-0-	6
07	589 N	175	-0-	-414	-0-	175 3		Y	-0-	6
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-	6
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 3		Y	-0-	6
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	6

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069		
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 3	1 9	Y	1	2
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3		Y	-0-	2
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		Y	-0-	2
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	2
09	420 N	5	-0-	-415	-0-	5 3		Y	-0-	2
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-	2

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082		
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		Y	-0-	1
06	2520 X	1834	-0-	-686	-0-	1834 3		Y	-0-	1
07	2604 X	731	-0-	-1873	-0-	731 3		Y	-0-	1
08	2325 N	1864	-0-	-461	-0-	1864 3		Y	-0-	1
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		Y	-0-	1
*10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		Y	-0-	1

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090		
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-	10
06	990 N	631	-0-	-359	-0-	631 3		Y	-0-	10
07	961 N	253	-0-	-708	-0-	253 3		Y	-0-	10
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-	10
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y	-0-	10
*10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-	10

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073		
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-	10
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75 3		Y	-0-	10
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3		Y	-0-	10
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y	-0-	10
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		Y	-0-	10
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-	10

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114		
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661 3	2 9	Y	2	4
06	1890 N	1348	-0-	-542	-0-	1348 3		Y	-0-	4
07	1798 N	392	-0-	-1406	-0-	392 3		Y	-0-	4
08	1674 N	1051	-0-	-623	-0-	1051 3		Y	-0-	4
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		Y	-0-	4
*10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		Y	-0-	4

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092		
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-	1
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-	1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	1
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-	1
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	198 3		Y	-0-	1
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-	1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3026 - 3104		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-			2
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			2
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3	Y	-0-			2
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-			2
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-			2
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	Y	-0-			2

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3018 - 3095		
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	Y	-0-			-0-

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3052 - 3094		
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2 9 Y	2			12
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932	3	Y	-0-			12
07	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3	Y	-0-			12
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3	Y	-0-			12
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	Y	-0-			12
*10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	Y	-0-			12

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2996 - 3072		
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			1
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-			1
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	Y	-0-			1
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-			1
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-			1
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.		798635										
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3058 - 3122		
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523										
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3035 - 3112		
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	471	2	33 9 Y	30			80
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23 9 Y	21	67 1		34
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	422	2	25 9 Y	23			57
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	498	2	20 9 Y	18	39 1		36
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	498	2	23 9 Y	21			57
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	494	2	22 9 Y	20	49 1		28

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			41
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619 3	8 9	N	7			48
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			48
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			48
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			48
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			48

TRINITY EOR, LLC		869999		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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491				
05	527 N	33	-0-	-494	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	450 N	42	-0-	-408	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	789 2		N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506				
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
M	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

05		589 N	103	-0-	-486	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06		570 N	173	-0-	-397	-0-	173 2	N	-0-			-0-
07		465 N	192	-0-	-273	-0-	192 2	N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
*10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
05		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2	N	-0-			-0-
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2	N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
05		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-			-0-
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2276 2	N	-0-			-0-
08		2635 N	1694	-0-	-941	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
09		2670 N	1566	-0-	-1104	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
10		2263 N	1513	-0-	-750	-0-	1513 2	N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
*10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-

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

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
05		186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2	N	-0-			-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1405	-0-	-362	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-
09		2040 N	721	-0-	-1319	-0-	721 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	523	-0-	-872	-0-	523 2	N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401	500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1		RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594
M	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

05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
*10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)				44368	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL				139105								
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2		RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494

05	14B	DENY	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWNING, B. J.						RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
OPAL		WELL #:		1		RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		30
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		30
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		30
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2	N	-0-		30
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		30
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		30

SSC, INC.				810842								
SHOTTS		WELL #:		1		RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163

JONES, E. V.						RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301				
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525	1	586	3	N	-0-			5
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	296	1	353	3	N	1	5	1	1
07	651 N	468	-0-	-183	-0-	227	1	241	3	N	-0-			1
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	440	1	495	3	N	-0-			1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	440	1	444	3	N	-0-			1
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	446	1	442	3	N	-0-			1

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443				
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	788	1	880	3	N	-0-			6
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	808	1	964	3	N	-0-	5	1	1
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	800	1	848	3	N	-0-			1
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	879	1	989	3	N	-0-			1
09	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	879	1	887	3	N	-0-			1
*10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	892	1	883	3	N	-0-			1

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460				
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	53	1	59	3	N	-0-			5
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	67	1	80	3	N	1	5	1	1
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	67	1	71	3	N	-0-			1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59	1	66	3	N	-0-			1
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	59	1	59	3	N	-0-			1
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	59	1	59	3	N	-0-			1

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		631462		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394		
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	534	1	1537	3	N	-0-			150
06	1890 N	628	-0-	-1262	-0-	282	1	346	3	N	-0-			150
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	507	1	1636	3	N	-0-			150
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	605	1	1461	3	N	-0-			150
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	581	1	1625	3	N	-0-			150
*10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	508	1	1663	3	N	-0-			150

JUNIPER
PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
MASTERSON "66" //CONT.// 631462
WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	133	1	382	3	N	-0-			62
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	263	1	324	3	N	-0-			62
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	175	1	567	3	N	-0-			62
08	527 N	140	-0-	-387	-0-	41	1	99	3	N	-0-			62
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	100	1	279	3	N	-0-			62
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	163	1	535	3	N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.)
GAEA SERVICES, INC. 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
LOWRANCE, ED 292356
WELL #: 1 RRCID -> 169391 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5696 - 5710

05	403 N	140	-0-	-263	-0-	100	1	40	2	N	-0-			19
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	105	1	278	2	N	-0-			19
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	105	1	177	2	N	-0-			19
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	100	1	163	2	N	-0-			19
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	105	1	130	2	N	-0-			19
*10	279 N	177	-0-	-102	-0-	100	1	77	2	N	-0-			19

MASTERSON WELL #: 4A RRCID -> 177460 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752

05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	210	1	1943	2	N	-0-			77
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1	1196	2	N	-0-			77
07	2418 N	1516	-0-	-902	-0-	210	1	1306	2	N	-0-			77
08	2139 N	1817	-0-	-322	-0-	205	1	1612	2	N	-0-			77
*09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	210	1	1479	2	N	-0-			77
*10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	215	1	1453	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//	47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//	495445									
MASTERSON "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON "B" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930				
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1051	1	1173	3	N	-0-	4
06		2550 N	2216	-0-	-334	-0-	1010	1	1205	3	N	1	4 1 1
								1					
07		2542 N	2061	-0-	-481	-0-	1000	1	1061	3	N	-0-	1
08		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	1172	1	1319	3	N	-0-	1
09		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	1172	1	1183	3	N	-0-	1
*10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	1189	1	1177	3	N	-0-	1

MASTERSON			WELL #:	1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804				
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON "J-1" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823				
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525	1	586	3	N	-0-	4
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	674	1	803	3	N	1	4 1 1
								1					
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	666	1	707	3	N	-0-	1
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	1
09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	1
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	1

MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928				
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576	1	1759	3	N	-0-	5
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617	1	1928	3	N	-0-	4 1 1
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	1333	1	1414	3	N	-0-	1
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1758	1	1979	3	N	-0-	1
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758	1	1775	3	N	-0-	1
*10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1784	1	1766	3	N	-0-	1

MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900				
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576	1	1759	3	N	-0-	5
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617	1	1928	3	N	-0-	4 1 1
07		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	1999	1	2120	3	N	-0-	1
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1758	1	1979	3	N	-0-	1
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758	1	1775	3	N	-0-	1
*10		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1486	1	1472	3	N	-0-	1

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	62 N	30	-0-	-32	-0-			8	1	22	3	N	-0-			5
06	180 N	46	-0-	-134	-0-			21	1	25	3	N	-0-			5
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-			12	1	40	3	N	-0-			5
08	31 N	27	-0-	-4	-0-			8	1	19	3	N	-0-			5
09	60 N	39	-0-	-21	-0-			10	1	29	3	N	-0-			5
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-			23	1	75	3	N	-0-			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 -	5833			
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-			7	1	19	3	N	-0-			51
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-			15	1	18	3	N	-0-			51
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-			23	1	73	3	N	-0-			51
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-			32	1	79	3	N	-0-			51
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-			24	1	68	3	N	-0-			51
10	93 N	58	-0-	-35	-0-			14	1	44	3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 -	5852			
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-			65	1	185	3	N	-0-			12
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-			109	1	134	3	N	-0-			12
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-			52	1	169	3	N	-0-			12
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-			80	1	193	3	N	-0-			12
09	240 N	183	-0-	-57	-0-			48	1	135	3	N	-0-			12
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-			57	1	188	3	N	-0-			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 -	5751			
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-			29	1	82	3	N	-0-			19
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-			85	1	106	3	N	-0-			19
07	93 N	24	-0-	-69	-0-			6	1	18	3	N	-0-			19
08	124 N	28	-0-	-96	-0-			8	1	20	3	N	-0-			19
09	180 N	40	-0-	-140	-0-			11	1	29	3	N	-0-			19
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-			10	1	32	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				
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-			884	3			N	-0-			338	
06	630 N	445	-0-	-185	-0-			438	3	7	9	N	-0-	6	184	0	160
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-			662	3			N	-0-			160	
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-			1990	3			N	-0-			160	
*09	3000 N	3543	-0-	543	543			3543	3			N	-0-			160	
*10	3100 N	3543	-0-	443	986			3543	3			N	-0-			160	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 -	5912			
05	3906 X	3537	-0-	-369	-0-			3537	3			N	-0-			140
06	3840 X	3541	-0-	-299	-0-			3541	3			N	-0-			140
07	3968 X	3230	-0-	-738	-0-			3230	3			N	-0-			140
08	3968 X	3247	-0-	-721	-0-			3247	3			N	-0-			140
09	3540 X	3404	-0-	-136	-0-			3404	3			N	-0-			140
10	3658 X	3404	-0-	-254	-0-			3404	3			N	-0-			140

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WILD HORSE ENERGY				923282										
MASTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972	
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
05		527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2			N	-0-			8
06		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2			N	-0-			8
07		403 N	309	-0-	-94	-0-	309 2			N	-0-			8
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			8
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			8
*10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			8

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

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382	NON-ASSOCIATED			CNTY: COCHRAN						
SLAUGHTER				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-			-0-
06		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
07		651 #	181	-0-	-470	-0-	181 3			N	-0-			-0-
08		713 #	345	-0-	-368	-0-	345 3			N	-0-			-0-
09		690 #	217	-0-	-473	-0-	217 3			N	-0-			-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

FRENCH, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758	
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
05		381 R	381	-0-	-0-	-0-	380 3	1	9	N	1			111
06		497 R	497	-0-	-0-	-0-	487 3	10	9	N	9			120
07		589 #	389	-0-	-200	-0-	311 3	78	9	N	71			191
*08		661 R	661	-0-	-0-	-0-	651 3	10	9	N	9	161	1	39
*09		532 R	532	-0-	-0-	-0-	518 3	14	9	N	13			52
10		527 #	496	-0-	-31	-0-	483 3	13	9	N	12			64

C & S OPERATING				121055	NON-ASSOCIATED			CNTY: COCHRAN						
WRIGHT ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718	
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
C & S OPERATING		//CONT.//		121055											
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875			
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			44
06	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			44
07	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			44
08	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			44
09	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			44
*10	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			44

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938			
05	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	5514 - 8550			
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668											
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710			
05	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1033	3	23	9	N	21			80
06	840	#	424	-0-	-416	-0-	420	3	4	9	N	4			84
07	963	R	963	-0-	-0-	-0-	954	3	9	9	N	8			92
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	2			94
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	2			96
10	868	#	861	-0-	-7	-0-	860	3	1	9	N	1			97

D C OIL COMPANY, INC.				196082											
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948			
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
07	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
09	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
*10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082												
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-			-0-
*10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964				
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-			-0-
*10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 #	-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				
05	682 #	626	-0-	-56	-0-	-0-	626 3			N	-0-			65
06	660 #	622	-0-	-38	-0-	-0-	622 3			N	-0-			65
07	713 #	388	-0-	-325	-0-	-0-	388 3			N	-0-			65
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	-0-	611 3			N	-0-			65
09	630 #	594	-0-	-36	-0-	-0-	594 3			N	-0-			65
10	651 #	405	-0-	-246	-0-	-0-	405 3			N	-0-			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892				
PERKINS, J. J.		WELL #: 1												
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	30 1	62 9		Y	56			77
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	-0-	30 1	51 9		Y	46	111 1		12
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	30 1	61 9		Y	55			67
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	30 1	55 9		Y	50	111 1		6
*09	90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	30 1	45 9		Y	41			47
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	30 1	48 9		Y	44			91

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A				
05	775 #	555	-0-	-220	-0-	-0-	555 2			Y	-0-			-0-
06	690 #	678	-0-	-12	-0-	-0-	678 2			Y	-0-			-0-
07	682 #	583	-0-	-99	-0-	-0-	583 2			Y	-0-			-0-
08	682 #	600	-0-	-82	-0-	-0-	600 2			Y	-0-			-0-
*09	690 #	559	-0-	-131	-0-	-0-	559 2			Y	-0-			-0-
10	713 #	546	-0-	-167	-0-	-0-	546 2			Y	-0-			-0-

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		620 #	324	-0-	-296	-0-	259	2	65	9	Y	59					189
06		600 #	469	-0-	-131	-0-	422	2	47	9	Y	43					232
07		527 #	475	-0-	-52	-0-	423	2	52	9	Y	47	112	1			167
08		551 R	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49					216
*09		480 #	353	-0-	-127	-0-	331	2	22	9	Y	20					236
10		496 #	422	-0-	-74	-0-	378	2	44	9	Y	40	113	1			163

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

05		899 #	550	-0-	-349	-0-	518	2	32	9	Y	29					85
06		870 #	867	-0-	-3	-0-	843	2	24	9	Y	22					107
07		899 #	873	-0-	-26	-0-	847	2	26	9	Y	24	56	1			75
08		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	995	2	28	9	Y	25					100
*09		870 #	674	-0-	-196	-0-	663	2	11	9	Y	10					110
10		899 #	778	-0-	-121	-0-	756	2	22	9	Y	20	56	1			74

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

05		806 #	609	-0-	-197	-0-	578	2	31	9	Y	28					55
06		780 #	731	-0-	-49	-0-	706	2	25	9	Y	23	56	1			22
07		744 #	637	-0-	-107	-0-	607	2	30	9	Y	27					49
08		744 #	313	-0-	-431	-0-	285	2	28	9	Y	25	55	1			19
*09		720 #	52	-0-	-668	-0-	30	2	22	9	Y	20					39
10		744 #	54	-0-	-690	-0-	30	2	24	9	Y	22					61

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

05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
*09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

05	14B	DENY	12	-0-	12	-0-	12	1			Y	-0-					12
06		27 R	15	-0-	-12	-0-	14	1	1	9	Y	1					13
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					13
08		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					13
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	1			Y	-0-					13
*10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					13

 SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B DENY	12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-			1
06	24 R	12	-0-	-12	-0-	12	1			Y	-0-			1
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			1
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			1
*09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			1
*10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A		
05	14B DENY	14	-0-	14	14	11	1	3	9	Y	3			67
06	27 R	13	-0-	-14	-0-	11	1	2	9	Y	2			69
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			69
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2			71
*09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	Y	1			72
*10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2			74

JOPLIN OIL CO., INC.				445469										
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774		
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			130
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			130
07	620 #	55	-0-	-565	-0-	55	3			N	-0-			130
08	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			130
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			130
*10	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			130

KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A		
05	864 R	381	-0-	-483	-0-	381	3			N	-0-			-0-
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
07	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-			-0-
08	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-			-0-
09	450 #	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-			-0-

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

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926		
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			731
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			731
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			731
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			731
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			731
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			731

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING 518210															
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A															
05		217 #	208	-0-	-9	-0-	202	3	6	9	Y	5			444
06		210 #	195	-0-	-15	-0-	191	3	4	9	Y	4			448
07		217 #	167	-0-	-50	-0-	161	3	6	9	Y	5			453
08		217 #	96	-0-	-121	-0-	90	3	6	9	Y	5			458
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3			461
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3			464

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A															
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1			56
06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1			57
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1			58
08		62 #	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1			59
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1			60
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			61

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580															
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889															
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 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
10		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370															
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A															
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			7
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			7
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			7
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			7
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			7
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			7

SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748															
05		DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	28	6	3		N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	29	1	3		N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	32	3	3		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	35	3	3		N	-0-			-0-
09		36 R	1	-0-	-35	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	29	1 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	32	3 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	35	3 3		N	-0-			-0-
09		37 R	2	-0-	-35	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747	
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	27	6 3		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	28	1 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	31	3 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	34	3 3		N	-0-			-0-
09		35 R	1	-0-	-34	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738	
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	29	1 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	32	3 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	35	3 3		N	-0-			-0-
09		37 R	2	-0-	-35	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TEMA OIL AND GAS COMPANY		WELL #:		841329	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892	
REED-WRIGHT -B-													
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKING X OIL CO.		WELL #:		892810	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
SLAUGHTER -A-													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			70
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			71
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			72
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			73
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			74
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
WALKING X OIL CO.		//CONT.// 892810													
LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				194
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				194

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834					
05	1054 #	158	-0-	-896	-0-	158	1			N	-0-				146
06	480 #	141	-0-	-339	-0-	140	1	1	9	N	1				147
07	310 #	101	-0-	-209	-0-	100	1	1	9	N	1				148
08	279 #	71	-0-	-208	-0-	70	1	1	9	N	1				149
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	481	1	1	9	N	1				150
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				150

WALSH PETROLEUM, INC.		894720		RRCID -> 020510		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4782 - 4806					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B						CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24		RRCID ->		072327		COMPL. DATE		07/24/1977		TOTAL DEPTH		5002 PERF. 4781 - 4799	

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42		RRCID ->		072329		COMPL. DATE		07/29/1977		TOTAL DEPTH		4997 PERF. 4754 - 4774	

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36		RRCID ->		072402		COMPL. DATE		08/08/1977		TOTAL DEPTH		5008 PERF. 4747 - 4767	

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43		RRCID ->		073944		COMPL. DATE		11/01/1977		TOTAL DEPTH		5011 PERF. N/A	

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28		RRCID ->		099880		COMPL. DATE		05/15/1982		TOTAL DEPTH		5005 PERF. 4780 - 4800	

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		WELL #:		1		RRCID ->		207863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875	

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	899 #	620	-0-	-279	-0-	598	3	22	9	N	20					193
06	870 #	726	-0-	-144	-0-	724	3	2	9	N	2					195
07	868 #	654	-0-	-214	-0-	643	3	11	9	N	10					205
08	775 #	703	-0-	-72	-0-	693	3	10	9	N	9					214
09	720 #	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-					214
10	744 #	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					214

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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							
FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 039603	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 3412	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	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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. JONES		623855									
WELL #:		1X		RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3394 - 3398				
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-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY MASTERSON RANCH "R"		923282									
WELL #:		1		RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944				
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-		-0-

MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918			
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2	N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	270	2	N	-0-		-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN							
MONCRIEF, W. A., JR. MASTEN, F. O.		575000		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE							
GUINN OIL COMPANY BURNETT TRIANGLE		339493		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5250 - 5258			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE							
WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256							
05		13516 #	10266	-0-	-3250	-0-	40	1	10226	2	Y	-0-			198
06		13515 R	13515	-0-	-0-	-0-	51	1	13447	2	Y	15	183	1	30
07		15285 R	15285	-0-	-0-	-0-	17	9							
08		15188 R	15188	-0-	-0-	-0-	55	1	15158	2	Y	65			95
09		15169 R	15169	-0-	-0-	-0-	72	9							
*10		16029 R	16029	-0-	-0-	-0-	55	1	15078	2	Y	50			145
							55	9							
							55	1	15022	2	Y	84	187	1	42
							92	9							
							53	1	15876	2	Y	91			133
							100	9							

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
CITATION OIL & GAS CORP. EXXON-SHELL FEE		154235		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2829 - 3071			
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-			-0-
06		2250 N	1506	-0-	-744	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
07		2821 N	881	-0-	-1940	-0-	881	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3682	-0-	582	-0-	582	3			N	-0-			-0-
*09		2949 N	2367	-0-	-582	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
*10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			-0-

EXXON FEE D		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2985 - 3034							
05		DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543	3			N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	739	-0-	739	2282	739	3			N	-0-			-0-
07		1700 N	328	-0-	-1372	910	328	3			N	-0-			-0-
08		2626 N	1716	-0-	-910	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
*09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
*10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 3106 - 3153							
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
HENRY "21"		WELL #:		1Y		RRCID -> 249786		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	263 3	171 9	Y	155	183 1	200	
06	510 N	284	-0-	-226	-0-	155 3	129 9	Y	117	90 1	227	
07	465 N	15	-0-	-450	-0-	15 3		Y	-0-		227	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		227	
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	240 3	224 9	Y	204	181 1	250	
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	118 3	91 9	Y	83	161 1	172	

HENRY "5"		WELL #:		1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066		
05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2386 3	229 9	Y	208	160 1	193	
06	2520 X	2111	-0-	-409	-0-	1914 3	197 9	Y	179	81 1	291	
07	2852 X	1459	-0-	-1393	-0-	1385 3	74 9	Y	67	175 1	183	
08	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2527 3	237 9	Y	215		398	
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	136	354 1	180	
*10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2460 3	146 9	Y	133	195 1	118	

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138		
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		Y	-0-		2	
06	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	1243 3		Y	-0-		2	
07	1457 N	499	-0-	-958	-0-	499 3		Y	-0-		2	
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		Y	-0-		2	
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		Y	-0-		2	
*10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		Y	-0-		2	

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085		
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290 3	2 9	Y	2		12	
06	1410 N	1025	-0-	-385	-0-	1025 3		Y	-0-		12	
07	1333 N	486	-0-	-847	-0-	486 3		Y	-0-		12	
08	1302 N	974	-0-	-328	-0-	974 3		Y	-0-		12	
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		Y	-0-		12	
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-		12	

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y		RRCID -> 256554		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070		
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143 3	2 9	Y	2		13	
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930 3		Y	-0-		13	
07	1147 N	365	-0-	-782	-0-	365 3		Y	-0-		13	
08	1147 N	471	-0-	-676	-0-	471 3		Y	-0-		13	
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		Y	-0-		13	
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-		13	

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y		RRCID -> 256613		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6453 PERF. 3060 - 3075		
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		Y	-0-		-0-	
06	2370 X	149	-0-	-2221	-0-	149 3		Y	-0-		-0-	
07	1860 X	927	-0-	-933	-0-	927 3		Y	-0-		-0-	
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		Y	-0-		-0-	
09	3000 N	4220	-0-	1220	1220	4220 3		Y	-0-		-0-	
*10	3100 N	3219	-0-	119	1339	3219 3		Y	-0-		-0-	

FLANAGAN		WELL #:		960Y		RRCID -> 258358		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161		
05	651 N	85	-0-	-566	-0-	85 3		N	-0-		49	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		49	
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3		N	-0-		49	
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-		49	
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 3		N	-0-		49	
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		49	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
ELAM "14"		WELL #:		6Y		RRCID -> 258408		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		40	3	2	9	Y	2			74
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		374	3	54	9	Y	49			123
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-		60	3	44	9	Y	40			163
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		556	3	87	9	Y	79			242
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		515	3	87	9	Y	79	173	1	148
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-		655	3	66	9	Y	60			208

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

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y		RRCID -> 261360		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y		RRCID -> 264921		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065						
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-		1353	3		N	-0-				-0-
06	1740 N	950	-0-	-790	-0-	-0-		950	3		N	-0-				-0-
07	1581 N	693	-0-	-888	-0-	-0-		693	3		N	-0-				-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-		1844	3		N	-0-				-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-		1821	3		N	-0-				-0-
*10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-		1700	3		N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012								
ANDREWS A		WELL #:		119												
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-		2522	2		N	-0-				-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-		1486	2		N	-0-				-0-
07	1519 N	1003	-0-	-516	-0-	-0-		1003	2		N	-0-				-0-
08	3100 N	4132	-0-	1032	-0-	-0-		4132	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	4111	-0-	1111	-0-	-0-		2143	4111	2	N	-0-				-0-
*10	3100 N	3821	-0-	721	-0-	-0-		2864	3821	2	N	-0-				-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016						
05	868 N	570	-0-	-298	-0-	-0-		570	2		N	-0-				-0-
06	810 N	475	-0-	-335	-0-	-0-		475	2		N	-0-				-0-
07	837 N	424	-0-	-413	-0-	-0-		424	2		N	-0-				-0-
08	558 N	338	-0-	-220	-0-	-0-		338	2		N	-0-				-0-
09	480 N	241	-0-	-239	-0-	-0-		241	2		N	-0-				-0-
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		491	2		N	-0-				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2951 - 3028
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
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
06		990 N	621	-0-	-369	-0-	621 2		N	-0-		-0-
07		899 N	543	-0-	-356	-0-	543 2		N	-0-		-0-
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
*10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3036 - 3122
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		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
05		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
06		3150 X	2010	-0-	-1140	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	1645	-0-	-1610	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-		-0-
09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-		-0-
*10		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2		N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-		-0-
06		2550 X	1241	-0-	-1309	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
07		2635 X	903	-0-	-1732	-0-	903 2		N	-0-		-0-
08		2635 X	1994	-0-	-641	-0-	1994 2		N	-0-		-0-
09		2550 X	1529	-0-	-1021	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	1517	-0-	-1118	-0-	1517 2		N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	384 2		N	-0-		-0-
07		465 N	330	-0-	-135	-0-	330 2		N	-0-		-0-
08		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2		N	-0-		-0-
09		390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2		N	-0-		-0-
*10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996
05		1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	582	-0-	-438	-0-	582 2		N	-0-		-0-
07		899 N	319	-0-	-580	-0-	319 2		N	-0-		-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
*10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 - 2996
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2		N	-0-		-0-
10		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		-0-	
06		1800 N	400	-0-	-1400	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
07		1705 N	581	-0-	-1124	-0-	581 2		N	-0-		-0-	
08		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-		-0-	
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		-0-	
*10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016	
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		-0-	
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-	
07		1271 N	533	-0-	-738	-0-	533 2		N	-0-		-0-	
08		1860 N	583	-0-	-1277	-0-	583 2		N	-0-		-0-	
09		600 N	70	-0-	-530	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
10		527 N	3	-0-	-524	-0-	3 2		N	-0-		-0-	

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015	
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-	
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-	
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-	
*10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-	

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421	
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-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CREED OPERATING CO., LLC		188555											
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268	
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-		43	
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		43	
07		1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1416 3		N	-0-		43	
08		1767 N	1409	-0-	-358	-0-	1409 3		N	-0-		43	
09		1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316 3		N	-0-		43	
*10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-		43	

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	170	-0-	170	170	26 1	144 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	90	-0-	90	260	14 1	76 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	82	-0-	82	342	14 1	68 3	Y	-0-			-0-
08		794 X	452	-0-	-342	-0-	64 1	388 3	Y	-0-			-0-
09		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	6 1	37 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A	
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	28 1	92 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	67	-0-	-203	-0-	16 1	51 3	Y	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	36 1	114 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	15	-0-	-109	-0-	3 1	12 3	Y	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	72 1	252 3	Y	-0-			-0-
*10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	81 1	348 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						

MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093	
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	397 1	1253 3	Y	-0-			-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	413 1	1318 3	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1273	-0-	-370	-0-	305 1	968 3	Y	-0-			-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	457 1	1467 3	Y	-0-			-0-
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	398 1	1394 3	Y	-0-			-0-
10		1271 N	821	-0-	-450	-0-	144 1	607 3	Y	64	64 1		-0-
							70 9						

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	25 1	82 3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	625 1	1981 3	Y	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	55 1	179 3	Y	-0-			-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	234 1	825 3	Y	-0-			-0-
*10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	381 1	1617 3	Y	17	17 1		-0-
							19 9						

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	147 1	467 3	Y	-0-			-0-
06		690 N	1	-0-	-689	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07		744 N	10	-0-	-734	-0-	3 1	7 3	Y	-0-			-0-
08		620 N	574	-0-	-46	-0-	137 1	437 3	Y	-0-			-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	204 1	708 3	Y	-0-			-0-
*10		3100 N	3694	-0-	594	594	704 1	2981 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		270 N	94	-0-	-176	-0-	22 1	72 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	36 1		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
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
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	319 1	1008 3	Y	-0-			-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	275 1	874 3	Y	-0-			-0-
07		1023 N	902	-0-	-121	-0-	217 1	685 3	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	302 1	967 3	Y	-0-			-0-
09		1140 N	788	-0-	-352	-0-	175 1	613 3	Y	-0-			-0-
10		899 N	477	-0-	-422	-0-	87 1	364 3	Y	24	24	1	-0-
							26 9						

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	22 1	74 3	Y	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	32 1	102 3	Y	1	1	8	-0-
							1 9						
07		124 N	53	-0-	-71	-0-	12 1	41 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	19 1	60 3	Y	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	39 1	133 3	Y	-0-			-0-
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206	
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	59 1	185 3	Y	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	119 1	381 3	Y	-0-			-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	43 1	138 3	Y	-0-			-0-
08		248 N	108	-0-	-140	-0-	26 1	82 3	Y	-0-			-0-
09		510 N	136	-0-	-374	-0-	30 1	106 3	Y	-0-			-0-
*10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	36 1	149 3	Y	8	8	1	-0-
							9 9						

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	
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-			94
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		N	-0-			94
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-			94
08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-			94
09		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2		N	-0-			94
*10		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240 2		N	-0-			94

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
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		
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	74 1	112 3	Y	18	18 1		132
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	20 9	77 1	Y	-0-			132
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	55 1	80 3	Y	-0-			132
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	55 1	109 3	Y	-0-			132
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	60 1	88 3	Y	-0-			132
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	49 1	87 3	Y	-0-			132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
05	496 N	210	-0-	-286	-0-	75 1	114 3	Y	19	19 1		17
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	21 9	63 1	Y	-0-			17
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	93 1	134 3	Y	-0-			17
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	173 1	343 3	Y	-0-			17
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	168 1	257 3	Y	-0-			17
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	137 1	236 3	Y	-0-			17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	814 1	1206 3	Y	149	149 1		17
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	164 9	880 1	Y	-0-			17
07	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	806 1	1154 3	Y	-0-			17
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	844 1	1654 3	Y	-0-			17
09	2400 N	1782	-0-	-618	-0-	708 1	1074 3	Y	-0-			17
*10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	716 1	1246 3	Y	-0-			17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	759	-0-	-636	-0-	759 2		N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERTSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	95 1	84 9	N	76			136
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48 1	6 9	N	5			141
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	95 1	35 9	N	32			173
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	49 1	56 9	N	51	175 1		49
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 1		N	-0-			49
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 1		N	-0-			49

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

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		

05	3565 X	2359	-0-	-1206	-0-	125 1	2210 2	Y	22	35 1	28		
06	3450 X	2235	-0-	-1215	-0-	117 1	2098 2	Y	18	17 1	29		
07	2480 X	2091	-0-	-389	-0-	111 1	1961 2	Y	17	8 1	38		
08	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	168 1	3030 2	Y	28	23 1	43		
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	184 1	3501 2	Y	37	28 1	52		
*10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	146 1	2801 2	Y	25	35 1	42		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25 1	440 2	Y	5	5 1	5		
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29 1	526 2	Y	5	3 1	7		
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33 1	573 2	Y	5	2 1	10		
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28 1	507 2	Y	4	6 1	8		
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	512 2	Y	6	6 1	8		
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	5	6 1	7		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	70 1	1230 2	Y	13	13 1	15		
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63 1	1128 2	Y	9	9 1	15		
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70 1	1230 2	Y	11	4 1	22		
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57 1	1025 2	Y	9	13 1	18		
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	49 1	930 2	Y	10	12 1	16		
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53 1	1010 2	Y	9	11 1	14		

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	109 1	1924 2	Y	19	12 1	21		
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	75 1	1338 2	Y	12	13 1	20		
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	73 1	1278 2	Y	10	5 1	25		
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	74 1	1330 2	Y	12	15 1	22		
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	803 2	Y	9	15 1	16		
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1	768 2	Y	7	11 1	12		

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE											
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	6	8	1	8										
							7	9																	
06		720 N	668	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	Y	6	5	1	9										
							7	9																	
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	5	2	1	12										
							6	9																	
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	6	7	1	11										
							7	9																	
09		660 N	582	-0-	-78	-0-	29	1	546	2	Y	6	7	1	10										
							7	9																	
10		744 N	381	-0-	-363	-0-	19	1	359	2	Y	3	7	1	6										
							3	9																	
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH		8820 PERF. 7982 - 8179			
05		5735 X	5284	-0-	-451	-0-	281	1	4948	2	Y	50	52	1	59										
							55	9																	
06		5580 X	5313	-0-	-267	-0-	279	1	4988	2	Y	42	35	1	66										
							46	9																	
07		5766 X	5133	-0-	-633	-0-	273	1	4815	2	Y	41	18	1	89										
							45	9																	
08		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	305	1	5518	2	Y	50	54	1	85										
							55	9																	
09		5310 X	4810	-0-	-500	-0-	238	1	4519	2	Y	48	56	1	77										
							53	9																	
10		5487 X	4910	-0-	-577	-0-	241	1	4622	2	Y	43	53	1	67										
							47	9																	
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7405 - 7792			
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	73	1	1289	2	Y	12	13	1	15										
							13	9																	
06		1380 N	1358	-0-	-22	-0-	71	1	1275	2	Y	11	9	1	17										
							12	9																	
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	76	1	1347	2	Y	12	5	1	24										
							13	9																	
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1371	2	Y	12	14	1	22										
							13	9																	
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	Y	14	14	1	22										
							15	9																	
10		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	67	1	1280	2	Y	12	15	1	19										
							13	9																	
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7828 - 7916			
05		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2477	2	Y	24	36	1	31										
							26	9																	
06		2370 X	2346	-0-	-24	-0-	123	1	2202	2	Y	19	19	1	31										
							21	9																	
07		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	22	9	1	44										
							24	9																	
08		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2307	2	Y	20	26	1	38										
							22	9																	
09		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	174	1	3298	2	Y	35	25	1	48										
							39	9																	
*10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	162	1	3110	2	Y	29	33	1	44										
							32	9																	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
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
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	55	1	974	2	Y	10	11	12
						11	9						
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	55	1	977	2	Y	8	7	13
						9	9						
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	2	Y	9	4	18
						10	9						
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	9	11	16
						10	9						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	11	11	16
						12	9						
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	50	1	965	2	Y	9	11	14
						10	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	2	Y	12	13	15
						13	9						
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	Y	10	9	16
						11	9						
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	10	4	22
						11	9						
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	10	13	19
						11	9						
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	55	1	1039	2	Y	12	13	18
						13	9						
10	1178 N	933	-0-	-245	-0-	46	1	878	2	Y	8	12	14
						9	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704													
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	6	7	8
						7	9						
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	7	5	10
						8	9						
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	Y	6	3	13
						7	9						
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	7	8	12
						8	9						
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	9	8	13
						10	9						
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	7	9	11
						8	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
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	EOM BALANCE

05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	123	1	2169	2	Y	22	25	1	26
						24	9							
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	20	16	1	30
						22	9							
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2480	2	Y	21	8	1	43
						23	9							
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	21	26	1	38
						23	9							
09	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	112	1	2120	2	Y	22	25	1	35
						24	9							
10	2635 N	2103	-0-	-532	-0-	103	1	1980	2	Y	18	24	1	29
						20	9							

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	8	8	1	10
						9	9							
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	8	6	1	12
						9	9							
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	8	3	1	17
						9	9							
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1799	2	Y	16	10	1	23
						18	9							
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	17	15	1	25
						19	9							
*10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	2	Y	11	17	1	19
						12	9							

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	5	5	1	5
						6	9							
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	4	2	1	8
						4	9							
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	5	5	1	8
						6	9							
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	6	5	1	9
						7	9							
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	6	1	3

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	189	1	3336	2	Y	33	35	1	40
						36	9							
06	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	161	1	2881	2	Y	24	24	1	40
						26	9							
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	203	1	3576	2	Y	31	11	1	60
						34	9							
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	205	1	3707	2	Y	33	36	1	57
						36	9							
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	203	1	3857	2	Y	42	38	1	61
						46	9							
*10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	202	1	3862	2	Y	34	41	1	54
						37	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
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
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	52	1	919	2	Y	9	11	1	11
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	10	9	1011	2	Y	9	7	1	13
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	8	4	1	17
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	9	10	1	16
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	36	1	676	2	Y	8	11	1	13
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	9	9	1	13

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
05	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	96	1	1692	2	Y	16	19	1	20
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	131	1	2341	2	Y	20	12	1	28
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	121	1	2126	2	Y	19	8	1	39
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	2	Y	19	23	1	35
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1865	2	Y	20	23	1	32
10	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	86	1	1643	2	Y	15	22	1	25

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	Y	22	24	1	27
06	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	119	1	2133	2	Y	18	16	1	29
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	2	Y	19	8	1	40
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	121	1	2197	2	Y	20	24	1	36
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	107	1	2028	2	Y	22	24	1	34
10	2325 N	1795	-0-	-530	-0-	88	1	1690	2	Y	15	23	1	26

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2127	2	Y	21	15	1	24
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	92	1	1644	2	Y	14	14	1	24
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	96	1	1696	2	Y	14	6	1	32
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	Y	11	19	1	24
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	68	1	1301	2	Y	14	16	1	22
10	1550 N	1233	-0-	-317	-0-	61	1	1160	2	Y	11	15	1	18

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY 339493												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
05		3875 X	2873	-0-	-1002	-0-		33 1	2840 2	N	-0-	68
06		3750 X	2925	-0-	-825	-0-		42 1	2758 2	N	114	182
								125 9				
07		3720 X	2687	-0-	-1033	-0-		28 1	2454 2	N	186 188 1	180
								205 9				
08		3720 X	3474	-0-	-246	-0-		33 1	3394 2	N	43 186 1	37
								47 9				
09		2940 X	2369	-0-	-571	-0-		30 1	2034 2	N	277 174 1	140
								305 9				
10		3038 X	2388	-0-	-650	-0-		30 1	2255 2	N	94 187 1	47
								103 9				

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356												
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	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												
05		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		65 1	2511 2	N	-0-	29
06		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		65 1	2549 2	N	-0-	29
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		68 1	2573 2	N	-0-	29
08		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-		68 1	2626 2	N	-0-	29
09		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		70 1	2650 2	N	-0-	29
10		2635 N	2588	-0-	-47	-0-		2588 2		N	-0-	29

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
05		1271 X	1111	-0-	-160	-0-		1111 2		N	-0-	142
06		1230 X	887	-0-	-343	-0-		887 2		N	-0-	142
07		1271 X	725	-0-	-546	-0-		725 2		N	-0-	142
08		1209 X	251	-0-	-958	-0-		251 2		N	-0-	142
09		1140 X	28	-0-	-1112	-0-		28 2		N	-0-	142
*10		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		1170 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												
05		1860 X	686	-0-	-1174	-0-		686 2		N	-0-	-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2		N	-0-	-0-
07		837 N	300	-0-	-537	-0-		300 2		N	-0-	-0-
08		682 N	482	-0-	-200	-0-		482 2		N	-0-	-0-
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762 2		N	-0-	-0-
*10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147 2		N	-0-	-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
05		651 N	565	-0-	-86	-0-		565 2		N	-0-	49
06		330 N	197	-0-	-133	-0-		197 2		N	-0-	49
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	49
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	49
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3129		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-			87
06	2430 X	1698	-0-	-732	-0-	1698 2		N	-0-			87
07	3069 X	2022	-0-	-1047	-0-	2022 2		N	-0-			87
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-			87
09	2970 X	2133	-0-	-837	-0-	2133 2		N	-0-			87
10	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	2442 2		N	-0-			87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3133		
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220 2		N	-0-			88
06	1410 X	1375	-0-	-35	-0-	1375 2		N	-0-			88
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			88
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			88
09	1380 N	759	-0-	-621	-0-	759 2		N	-0-			88
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3094 - 3134		
05	2077 N	1709	-0-	-368	-0-	1709 2		N	-0-			44
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			44
07	1984 N	1055	-0-	-929	-0-	1055 2		N	-0-			44
08	3100 N	4107	-0-	1007	1007	4107 2		N	-0-			44
09	3000 N	2756	-0-	-244	763	2756 2		N	-0-			44
*10	3100 N	2467	-0-	-633	130	2467 2		N	-0-			44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353		PERF. 3144 - 3262		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3064 - 3120		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			93
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			93
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			93
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 2952 - 3166		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2854 - 3088								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014																

LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					15
06	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	1099	3			Y	-0-					15
07	1395 N	755	-0-	-640	-0-	755	3			Y	-0-					15
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					15
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					15
*10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					15

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					28
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-					28
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	225	3			Y	-0-					28
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3			Y	-0-					28
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					28
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					28

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 - 3087	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

SEABOARD OPERATING CO.				760960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112	
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545	
CHILDREN'S HOME				835630									
05	2666 N	1484	-0-	-1182	-0-	30	1	1454	3	N	-0-		-0-
06	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	30	1	2914	3	N	-0-		-0-
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	3	N	-0-		-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2483	3	N	-0-		-0-
09	2940 N	2688	-0-	-252	-0-	30	1	2658	3	N	-0-		-0-
10	2852 N	2472	-0-	-380	-0-	30	1	2442	3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298	
MANN GAS UNIT				381665									
05	1550 N	647	-0-	-903	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	755	-0-	-775	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	799	-0-	-1247	-0-	799	2		N	-0-			-0-
08	651 N	325	-0-	-326	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2		N	-0-			-0-
10	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2		N	-0-			-0-

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	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			
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2		N	-0-	-0-
06	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831	2		N	-0-	-0-
07	2077 N	1604	-0-	-473	-0-	1604	2		N	-0-	-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-	-0-
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-	-0-
*10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-	-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-	-0-
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2		N	-0-	-0-
07	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-	-0-
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08	3100 N	9104	-0-	6004	-0-	9104	2		N	-0-	-0-
09	8900 X	2896	-0-	-6004	-0-	2896	2		N	-0-	-0-
*10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-	-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-	-0-
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2		N	-0-	-0-
08	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	2683	2		N	-0-	-0-
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-	-0-
*10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2		N	-0-	-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-	-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-	-0-
*10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-	-0-
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-	-0-
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-	-0-
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-	-0-
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-	-0-
*10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-	-0-
06		1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2		N	-0-	-0-
07		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 2		N	-0-	-0-
08		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018 2		N	-0-	-0-
09		1020 N	993	-0-	-27	-0-	993 2		N	-0-	-0-
10		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2		N	-0-	-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307	
05		2697 X	2568	-0-	-129	-0-	2568 2		N	-0-	-0-
06		2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536 2		N	-0-	-0-
07		2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558 2		N	-0-	-0-
08		3100 N	3418	-0-	318	-0-	3418 2		N	-0-	-0-
09		3000 N	5017	-0-	2017	-0-	2335 5017 2		N	-0-	-0-
*10		3100 N	4538	-0-	1438	-0-	3773 4538 2		N	-0-	-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-	-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-	-0-
07		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-	-0-
08		279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2		N	-0-	-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-	-0-
*10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
05		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-	-0-
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-	-0-
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-	-0-
08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-	-0-
09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-	-0-
10		2325 N	2262	-0-	-63	-0-	2262 2		N	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
05		3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165 2		N	-0-	-0-
06		3150 X	2775	-0-	-375	-0-	2775 2		N	-0-	-0-
07		3348 X	2822	-0-	-526	-0-	2822 2		N	-0-	-0-
08		3348 X	2598	-0-	-750	-0-	2598 2		N	-0-	-0-
09		3240 X	2980	-0-	-260	-0-	2980 2		N	-0-	-0-
*10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242	
05		868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2		N	-0-	-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-	-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-	-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-	-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-	-0-
*10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-	-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458	
05		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2547 2		N	-0-	-0-
06		2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2367 2		N	-0-	-0-
07		2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235 2		N	-0-	-0-
08		2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339 2		N	-0-	-0-
09		2370 N	2331	-0-	-39	-0-	2331 2		N	-0-	-0-
*10		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665							
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290	
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	BALANCE
05	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2	N	-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-
07	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991	2	N	-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-
*10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-
09	3000 N	5008	-0-	2008	2008	5008	2	N	-0-
*10	3100 N	4040	-0-	940	2948	4040	2	N	-0-

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249	
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-
07	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2	N	-0-
08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2	N	-0-
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-
*10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355	
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470	
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-
06	1770 N	824	-0-	-946	-0-	824	2	N	-0-
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2	N	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665							
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2	N	-0-		-0-
07	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2	N	-0-		-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936		H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-				
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-		-0-				
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-				
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-				
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-				
10	0 N	-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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	3	N	-0-		-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	261	-0-	-879	-0-	261	3	N	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		630555		2973							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 4865 - 5020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4890 - 5070	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 4878 - 5017	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4885 - 5252	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5053 - 5175	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY					
D C OIL COMPANY, INC.		196082		2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015		PERF. N/A	
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015		PERF. N/A			
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-		
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-		
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-		-0-		
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-		
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-		
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	111	-0-	-602	-0-	43	1	68	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	214	-0-	-416	-0-	78	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	48	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	1	28	3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75	1	133	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14322 X	13224	-0-	-1098	-0-	13224	3			N	-0-			-0-
06	13560 X	12307	-0-	-1253	-0-	12307	3			N	-0-			-0-
07	13733 X	12864	-0-	-869	-0-	12864	3			N	-0-			-0-
08	13237 X	10826	-0-	-2411	-0-	10826	3			N	-0-			-0-
09	12810 X	11740	-0-	-1070	-0-	11740	3			N	-0-			-0-
10	13237 X	10800	-0-	-2437	-0-	10800	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			209
06	330 N	72	-0-	-258	-0-	72	3			N	-0-			209
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			209
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	223	3	13	9	N	12			184
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	213	3	11	9	N	10			194
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	172	3	6	9	N	5			199
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	202	3	3	9	N	3			202
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6	9	N	5			207
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10			217

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			78
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6			84
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3			87
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5			92
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2			94
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13			107

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 89005 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES
 KNIGHT 775854
 WELL #: 1 C RRCID -> 128792 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602

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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
KNIGHT		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168		
05	1810	721	-0-	-1089 B	5013	150 1	571 2	N	-0-	-0-
06	0	786	-0-	786 B	5799	150 1	636 2	N	-0-	-0-
07	1909	150	-0-	-1759 B	4040	150 1		N	-0-	-0-
08	4621 X	581	-0-	-4040	-0-	145 1	436 2	N	-0-	-0-
*09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	121 1	1713 2	N	-0-	-0-
10	806 X	150	-0-	-656	-0-	150 1		N	-0-	-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
THOMAS, R. A. ET AL		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	251 1	795 3	Y	-0-	-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	272 1	869 3	Y	-0-	-0-
07	883 N	869	-0-	-14 B	-0-	208 1	661 3	Y	-0-	-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	333 1	1069 3	Y	-0-	-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	365 1	1273 3	Y	-0-	-0-
10	868 N	255	-0-	-613	-0-	42 1	185 3	Y	25	25 1
						28 9				

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

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					203
06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					203
07	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					203
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					203
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					203
*10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					203

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

05	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2940	170	-0-	-2770	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	3038	399	-0-	-2639	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	3038	662	-0-	-2376	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	2520 #	633	-0-	-1887	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	2604 #	616	-0-	-1988	-0-	616	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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				
05	651	N	606	-0-	-45	597	3	9	9	N	8	105
06	630	N	522	-0-	-108	522	3			N	-0-	105
07	620	N	434	-0-	-186	434	3			N	-0-	105
08	620	N	429	-0-	-191	429	3			N	-0-	105
09	798	N	798	-0-	-0-	798	3			N	-0-	105
*10	704	N	704	-0-	-0-	605	3	99	9	N	90	195

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				
05	420	N	420	-0-	-0-	63	1	357	2	N	-0-	77
06	308	N	308	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-	77
07	377	N	377	-0-	-0-	63	1	314	2	N	-0-	77
08	355	N	355	-0-	-0-	59	1	296	2	N	-0-	77
09	300	N	104	-0-	-196	63	1	41	2	N	-0-	77
*10	334	N	334	-0-	-0-	63	1	271	2	N	-0-	77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
05	14942	X	13536	-0-	-1406	13424	2	112	9	N	102	84
06	14460	X	12448	-0-	-2012	12183	2	265	9	N	241	325
07	14942	X	12924	-0-	-2018	12794	2	130	9	N	118	257
08	14074	X	12957	-0-	-1117	12784	2	173	9	N	157	235
09	13110	X	12701	-0-	-409	12522	2	179	9	N	163	220
10	13547	X	13137	-0-	-410	12994	2	143	9	N	130	169

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5580	-0-	-1116	-0-	5518	2	62	9	N	56	127
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	115	60
07	5890	X	5270	-0-	-620	-0-	5167	2	103	9	N	94	154
08	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2			N	-0-	154
09	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	4946	2	131	9	N	119	92
10	5580	X	5271	-0-	-309	-0-	5195	2	76	9	N	69	161

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	12	126
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18	144
07	1767	N	1146	-0-	-621	-0-	1127	2	19	9	N	17	161
08	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1104	2	24	9	N	22	183
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	823	2	11	9	N	10	193
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7	37

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
05	26040	X	26016	-0-	-24	-0-	25974	2	42	9	N	38	65
06	25200	X	23959	-0-	-1241	-0-	23916	2	43	9	N	39	104
07	27497	X	22812	-0-	-4685	-0-	22770	2	42	9	N	38	142
08	27497	X	21999	-0-	-5498	-0-	21973	2	26	9	N	24	166
09	26610	X	20519	-0-	-6091	-0-	20462	2	57	9	N	52	40
10	26009	X	20563	-0-	-5446	-0-	20509	2	54	9	N	49	89

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	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756						
M	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					
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-					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
10	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						
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-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	387469 X	368782	-0-	-18687	-0-	367116	2	1443	3	N	203	203	0	-0-
						223	9							
06	360420 X	346926	-0-	-13494	-0-	346255	2	451	3	N	200	200	0	-0-
						220	9							
07	394506 X	364483	-0-	-30023	-0-	363736	2	491	3	N	233	233	0	-0-
						256	9							
08	425864 X	425864	-0-	-0-	-0-	425197	2	410	3	N	234	234	0	-0-
						257	9							
09	DLQ G-10	376230	-0-	376230	376230	375916	2	314	9	N	285	285	0	-0-
10	DLQ G-10	432231	-0-	432231	808461	431899	2	332	9	N	302	302	0	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743			
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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		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			
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826		
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 212060	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775		
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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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		
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800		
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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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		
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4668GC	RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF. N/A
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

CORNELL UNIT PF WELL			WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	26443	3			-0-
06	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	3			-0-
07	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	23050	3			-0-
08	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	23977	3			-0-
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	22888	3			-0-
*10	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	3			-0-

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

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

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

CORNELL UNIT			WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4667	-	4755
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID -> 203861	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 4783	PERF. 4686	- 4774	
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	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 #: 310GC		RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4708 - 4824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	043521	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3385 - 3464	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	051932	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
BRIDWELL OIL CO.		092480											
MORRISON SOUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203006		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6156 - 6196			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		837 N	319	-0-	-518	-0-	319 2		N	-0-			17
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			17
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			17
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

GUNN OIL COMPANY		339493											
MASTERTSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6104 - 6120			
05		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			72
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6142 - 6175			
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 6132 - 6139			
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

12/12/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS