

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: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	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-

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	14B DENY	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-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
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: GAINES			
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY				875270						
MCINTOSH				WELL #: 176	RRCID -> 253518	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 11517	PERF. 9840	- 9954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - P/A 08/20/15										
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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	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

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	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-

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

M	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	8441 X	2878	-0-	-5563	-0-	2845	2	33	9	N	30					230
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3180	2	152	9	N	138	176	1			192
07	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2885	2	44	9	N	40	170	1			62
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2935	2	47	9	N	43					105
09	3330 X	2670	-0-	-660	-0-	2633	2	37	9	N	34					139
10	3441 X	2934	-0-	-507	-0-	2902	2	32	9	N	29					168

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

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	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					32
06	3000 N	3004	-0-	4	-0-	85	1	2919	2	N	-0-					32
07	2526 N	2522	-0-	-4	-0-	85	1	2437	2	N	-0-					32
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2542	2	189	9	N	172					204
09	2640 N	2299	-0-	-341	-0-	85	1	2199	2	N	14	191	1			27
10	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2412	2	44	9	N	40					67

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

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	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	16963	2	462	9	N	420	376	1			220
06	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	20	1	15896	2	N	260	180	1			300
07	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	286	9	16075	2	N	278	370	1			208
08	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	15236	2	378	9	N	344	378	1			174
09	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	20	1	13756	2	N	218	179	1			213
*10	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	240	9	152	9	N	138	194	1			157

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394	
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		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1127 2	252 9	N	229	192 1		92
06		1800 N	1187	-0-	-613	-0-	7 1	1055 2	N	114	179 1		27
							125 9						
07		2015 N	1625	-0-	-390	-0-	15 1	1420 2	N	173			200
							190 9						
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1931 2	1 9	N	1	174 1		27
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	11 1	1271 2	N	-0-			27
10		1612 N	1388	-0-	-224	-0-	948 2	440 9	N	400	380 1		47

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
05		1395 N	688	-0-	-707	-0-	688 2		N	-0-			220
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	48 1	1347 2	N	198	187 1		231
							218 9						
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55 1	1007 2	N	109	193 1		147
							120 9						
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			147
09		1350 N	886	-0-	-464	-0-	60 1	826 2	N	-0-			147
10		1178 N	741	-0-	-437	-0-	741 2		N	-0-			147

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
05		2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2549 2		N	-0-			12
06		2670 X	2402	-0-	-268	-0-	13 1	2389 2	N	-0-			12
07		2108 N	1068	-0-	-1040	-0-	9 1	1059 2	N	-0-			12
08		2542 N	974	-0-	-1568	-0-	974 2		N	-0-			12
09		2400 N	1890	-0-	-510	-0-	9 1	1881 2	N	-0-			12
10		1054 N	788	-0-	-266	-0-	788 2		N	-0-			12

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
05		1767 X	744	-0-	-1023	-0-	744 2		N	-0-			113
06		1710 X	340	-0-	-1370	-0-	33 1	307 2	N	-0-			113
07		1767 X	1151	-0-	-616	-0-	24 1	1127 2	N	-0-			113
08		1767 X	539	-0-	-1228	-0-	539 2		N	-0-			113
09		1710 X	721	-0-	-989	-0-	16 1	705 2	N	-0-			113
10		1147 X	920	-0-	-227	-0-	881 2	39 9	N	35			148

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
05		1984 X	559	-0-	-1425	-0-	559 2		N	-0-			27
06		1920 X	541	-0-	-1379	-0-	16 1	525 2	N	-0-			27
07		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	7 1	2672 2	N	-0-			27
08		1519 X	1509	-0-	-10	-0-	1509 2		N	-0-			27
09		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	9 1	1357 2	N	-0-			27
10		2666 X	642	-0-	-2024	-0-	642 2		N	-0-			27

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
05		2294 X	1783	-0-	-511	-0-	1783 2		N	-0-			194
06		2220 X	2198	-0-	-22	-0-	55 1	2143 2	N	-0-			194
07		2294 X	1419	-0-	-875	-0-	44 1	1375 2	N	-0-			194
08		2077 X	1200	-0-	-877	-0-	1200 2		N	-0-			194
09		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	40 1	2232 2	N	-0-			194
10		2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418 2		N	-0-			194

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				37
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				37
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-				37
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				37
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				37
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445					
05	12090	X	11617	-0-	-473	-0-	11362	2	255	9	N	232	196	1	201
06	11760	X	10815	-0-	-945	-0-	85	1	10649	2	N	74	193	1	82
07	12152	X	10754	-0-	-1398	-0-	81	9							
							85	1	10436	2	N	212	191	1	101
							233	9							
08	12152	X	11017	-0-	-1135	-0-	10657	2	360	9	N	327	384	1	44
09	11250	X	9889	-0-	-1361	-0-	85	1	9611	2	N	175	174	1	45
							193	9							
10	11625	X	10307	-0-	-1318	-0-	10080	2	227	9	N	206	190	1	61

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632					
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3216	2	25	9	N	23			206
06	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	90	1	3436	2	N	12	191	1	27
							13	9							
07	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	90	1	3273	2	N	139			166
							153	9							
08	3875	X	3065	-0-	-810	-0-	3065	2			N	-0-			166
09	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	90	1	3142	2	N	15			181
							17	9							
10	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	3015	2	207	9	N	188	190	1	179

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656					
05	6169	X	3711	-0-	-2458	-0-	3652	2	59	9	N	54			161
06	5970	X	3584	-0-	-2386	-0-	69	1	3423	2	N	84	193	1	52
							92	9							
07	4712	X	3645	-0-	-1067	-0-	80	1	3488	2	N	70			122
							77	9							
08	4712	X	3391	-0-	-1321	-0-	3347	2	44	9	N	40			162
09	3600	X	2922	-0-	-678	-0-	80	1	2799	2	N	39			201
							43	9							
*10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9573	2	116	9	N	105	172	1	134

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608					
05	4836	X	3430	-0-	-1406	-0-	3386	2	44	9	N	40			120
06	4170	X	3266	-0-	-904	-0-	71	1	3172	2	N	21			141
							23	9							
07	4309	X	3232	-0-	-1077	-0-	58	1	3124	2	N	45			186
							50	9							
08	4309	X	3151	-0-	-1158	-0-	3120	2	31	9	N	28			214
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	60	1	3991	2	N	47	184	1	77
							52	9							
*10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5472	2	191	9	N	174	191	1	60

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 -	9354
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		9765 X	3783	-0-	-5982	-0-	3769 2	14 9	N	13			40
06		7110 X	3626	-0-	-3484	-0-	72 1	3532 2	N	20			60
							22 9						
07		5332 X	3662	-0-	-1670	-0-	77 1	3572 2	N	12			72
							13 9						
08		5332 X	3997	-0-	-1335	-0-	3978 2	19 9	N	17			89
09		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	80 1	11301 2	N	99			188
							109 9						
*10		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6782 2	44 9	N	40	176 1		52

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 -	11855
05		7719 X	5274	-0-	-2445	-0-	5105 2	169 9	N	154			311
06		7470 X	5022	-0-	-2448	-0-	80 1	4784 2	N	144	191 1		264
							158 9						
07		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	80 1	5313 2	N	165	367 1		62
							182 9						
08		5363 X	5288	-0-	-75	-0-	5122 2	166 9	N	151			213
09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	80 1	4883 2	N	214	351 1		76
							235 9						
10		5580 X	5027	-0-	-553	-0-	4875 2	152 9	N	138			214

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 -	11031
05		13826 X	11403	-0-	-2423	-0-	11192 2	211 9	N	192	194 1		164
06		11730 X	10880	-0-	-850	-0-	80 1	10488 2	N	284	192 1	1 8	255
							312 9						
07		11935 X	10420	-0-	-1515	-0-	77 1	10282 2	N	55	186 1		124
							61 9						
08		11935 X	11831	-0-	-104	-0-	11658 2	173 9	N	157	189 1		92
09		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	80 1	11567 2	N	137			229
							151 9						
*10		12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	11989 2	204 9	N	185	180 1		234

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 -	10280
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-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 -	11471
05		10292 X	7599	-0-	-2693	-0-	7364 2	235 9	N	214	194 1		237
06		9960 X	7483	-0-	-2477	-0-	90 1	7372 2	N	19	192 1		64
							21 9						
07		10292 X	7259	-0-	-3033	-0-	90 1	7169 2	N	-0-			64
08		9765 X	7189	-0-	-2576	-0-	7048 2	141 9	N	128			192
09		7800 X	5933	-0-	-1867	-0-	90 1	5647 2	N	178	193 1		177
							196 9						
10		7719 X	5838	-0-	-1881	-0-	5801 2	37 9	N	34			211

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217	-	11244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4898 X	4732	-0-	-166	-0-	4527 2	205 9	N	186	193 1			147
06		4800 X	4418	-0-	-382	-0-	4244 2	174 9	N	158	182 1	1 8		122
07		4960 X	4301	-0-	-659	-0-	4192 2	109 9	N	99	191 1			30
08		4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4439 2	144 9	N	131				161
09		4590 X	3463	-0-	-1127	-0-	3462 2	1 9	N	1				162
10		4743 X	3147	-0-	-1596	-0-	2959 2	188 9	N	171	191 1			142

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871	-	9224
05		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11569 2	19 9	N	17	193 1			45
06		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	55 1	11263 2	N	189	193 1	2 8		39
							208 9							
07		11563 X	10698	-0-	-865	-0-	55 1	10505 2	N	125				164
							138 9							
08		11594 X	10205	-0-	-1389	-0-	10151 2	54 9	N	49				213
09		11520 X	9410	-0-	-2110	-0-	55 1	9210 2	N	132	181 1			164
							145 9							
10		11904 X	9690	-0-	-2214	-0-	9635 2	55 9	N	50				214

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860	-	9687
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-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646	-	11770
05		7967 X	3306	-0-	-4661	-0-	3285 2	21 9	N	19				183
06		7710 X	3794	-0-	-3916	-0-	90 1	3665 2	N	35				218
							39 9							
07		4402 X	3682	-0-	-720	-0-	90 1	3580 2	N	11				229
							12 9							
08		3813 X	3235	-0-	-578	-0-	3058 2	177 9	N	161	191 1			199
09		3780 X	3352	-0-	-428	-0-	90 1	3240 2	N	20	192 1			27
							22 9							
10		3906 X	3195	-0-	-711	-0-	3107 2	88 9	N	80				107

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579	-	11624
05		30380 X	28296	-0-	-2084	-0-	27976 2	320 9	N	291	195 1			243
06		28650 X	26453	-0-	-2197	-0-	20 1	26217 2	N	196	193 1			246
							216 9							
07		29605 X	25630	-0-	-3975	-0-	20 1	25284 2	N	296	370 1	3 8		169
							326 9							
08		29605 X	25737	-0-	-3868	-0-	25481 2	256 9	N	233	191 1			211
09		27390 X	23956	-0-	-3434	-0-	20 1	23683 2	N	230	374 1			67
							253 9							
10		28303 X	24072	-0-	-4231	-0-	23845 2	227 9	N	206	191 1			82

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
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		39649 X	27953	-0-	-11696	-0-	27510 2	443 9	N	403	583 1		163
06		32400 X	29806	-0-	-2594	-0-	80 1	29263 2	N	421	388 1	20 8	176
							463 9						
07		33480 X	27892	-0-	-5588	-0-	80 1	27440 2	N	338	385 1	3 8	126
							372 9						
08		32271 X	27458	-0-	-4813	-0-	27076 2	382 9	N	347	192 1		281
09		30600 X	25325	-0-	-5275	-0-	80 1	24912 2	N	303	383 1		201
							333 9						
10		30814 X	23505	-0-	-7309	-0-	23178 2	327 9	N	297	387 1		111

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
05		27249 X	22331	-0-	-4918	-0-	22009 2	322 9	N	293	193 1		293
06		26190 X	21905	-0-	-4285	-0-	90 1	21581 2	N	213	193 1	1 8	312
							234 9						
07		27063 X	20004	-0-	-7059	-0-	90 1	19781 2	N	121	192 1		241
							133 9						
08		27063 X	23538	-0-	-3525	-0-	23253 2	285 9	N	259	383 1		117
09		21900 X	17717	-0-	-4183	-0-	90 1	17540 2	N	79			196
							87 9						
*10		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	22568 2	141 9	N	128	190 1		134

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
05		57908 X	34786	-0-	-23122	-0-	34035 2	751 9	N	683	581 1		342
06		43470 X	33128	-0-	-10342	-0-	32525 2	603 9	N	548	578 1		312
07		44919 X	39627	-0-	-5292	-0-	39104 2	523 9	N	475	385 1		402
08		44919 X	38802	-0-	-6117	-0-	38371 2	431 9	N	392	578 1		216
09		37830 X	35215	-0-	-2615	-0-	34944 2	271 9	N	246	385 1		77
10		39618 X	36492	-0-	-3126	-0-	35666 2	826 9	N	751	577 1		251

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
05		56885 X	28674	-0-	-28211	-0-	27845 2	829 9	N	754	577 1		451
06		55050 X	28196	-0-	-26854	-0-	27477 2	719 9	N	654	578 1		527
07		36890 X	26154	-0-	-10736	-0-	25594 2	560 9	N	509	574 1		462
08		33914 X	24748	-0-	-9166	-0-	23805 2	943 9	N	857	943 1		376
09		29280 X	26875	-0-	-2405	-0-	26344 2	531 9	N	483	767 1		92
10		29140 X	28834	-0-	-306	-0-	28368 2	466 9	N	424	189 1		327

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		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			32
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			32
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			32
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
05		620 #	506	-0-	-114	-0-	506 3		N	-0-			82
06		600 #	457	-0-	-143	-0-	457 3		N	-0-			82
07		558 #	449	-0-	-109	-0-	449 3		N	-0-			82
08		558 #	488	-0-	-70	-0-	488 3		N	-0-			82
09		510 #	424	-0-	-86	-0-	424 3		N	-0-			82
10		496 #	440	-0-	-56	-0-	440 3		N	-0-			82

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747															
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		589 #	481	-0-	-108	-0-	481	3			Y	-0-			15
06		570 #	504	-0-	-66	-0-	504	3			Y	-0-			15
07		496 #	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-			15
08		496 #	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-	6	1	9
09		510 #	84	-0-	-426	-0-	83	3	1	9	Y	1			10
10		527 #	16	-0-	-511	-0-	16	3			Y	-0-			10

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A															
05		775 #	727	-0-	-48	-0-	726	3	1	9	Y	1			45
06		900 #	827	-0-	-73	-0-	825	3	2	9	Y	2			47
07		930 #	820	-0-	-110	-0-	818	3	2	9	Y	2			49
08		930 #	780	-0-	-150	-0-	779	3	1	9	Y	1			50
09		840 #	589	-0-	-251	-0-	587	3	2	9	Y	2			52
10		868 #	597	-0-	-271	-0-	597	3			Y	-0-			52

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A															
05		372 #	346	-0-	-26	-0-	342	3	4	9	Y	4	1	8	64
06		420 #	391	-0-	-29	-0-	388	3	3	9	Y	3			67
07		434 #	388	-0-	-46	-0-	385	3	3	9	Y	3			70
08		434 #	370	-0-	-64	-0-	367	3	3	9	Y	3			73
09		390 #	282	-0-	-108	-0-	276	3	6	9	Y	5			78
10		403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-			78

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A															
05		1023 #	857	-0-	-166	-0-	855	3	2	9	Y	2			98
06		990 #	902	-0-	-88	-0-	896	3	6	9	Y	5			103
07		899 #	819	-0-	-80	-0-	815	3	4	9	Y	4			107
08		972 R	972	-0-	-0-	-0-	903	3	69	9	Y	63	149	1	21
09		900 #	148	-0-	-752	-0-	146	3	2	9	Y	2			23
10		930 #	31	-0-	-899	-0-	28	3	3	9	Y	3			26

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940															
05		775 #	97	-0-	-678	-0-	97	3			N	-0-			66
06		750 #	168	-0-	-582	-0-	168	3			N	-0-			66
07		994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			66
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			66
*10		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			66

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942															
05		1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			26
06		764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			26
07		713 #	298	-0-	-415	-0-	298	3			N	-0-			26
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		690 #	310	-0-	-380	-0-	310	3			N	-0-			26
*10		944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			26

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648												
ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	17
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	17
07	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-	17
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	17
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					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-

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY												
SSC, INC. 810842												
O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253												
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) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225												
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.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE												
OASIS OPERATING, INC. 617470												
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416												
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-	48
06	540 #	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-	48
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	48
*08	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-	48
*09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	48
*10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	48

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462						
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1822 N	1822	-0-	-0-	995 1	827 3	N	-0-	30
06		1568 N	1568	-0-	-0-	1034 1	534 3	N	-0-	30
07		1429 N	1429	-0-	-0-	767 1	662 3	N	-0-	30
08		1576 N	1576	-0-	-0-	905 1	671 3	N	-0-	30
09		1473 N	1473	-0-	-0-	854 1	619 3	N	-0-	30
*10		1502 N	1502	-0-	-0-	946 1	556 3	N	-0-	30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: HOCKLEY			
BEARDEN				725013						
		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	-	6552
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
06	DELQ PR	651	-0-	651	651	651 2		N	-0-	8
07	1379 N	728	-0-	-651	-0-	728 2		N	-0-	8
08	DELQ PR	928	-0-	928	928	928 2		N	-0-	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013						
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	-	5096
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		1643 #	1380	-0-	-263	1379 2	1 9	N	1	28
06		1590 #	1537	-0-	-53	1536 2	1 9	N	1	29
07		1612 #	1590	-0-	-22	1589 2	1 9	N	1	30
08		1612 #	1588	-0-	-24	1587 2	1 9	N	1	31
09		1560 #	1288	-0-	-272	1284 2	4 9	N	4	35
10		1581 #	1398	-0-	-183	1397 2	1 9	N	1	36

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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.				623855			CNTY: GAINES				
DAUGHERTY				WELL #:	1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	-	3386
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	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-	

FELMAC (YATES) //CONT.// 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855												
FELMAC G.S.U. WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE 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-	-----	

FELMAC G.S.U. WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 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-	-----	

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
10	14B2 EXT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-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	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-	-----	
06	270 N	204	-0-	-66	B	-0-	204	2	N	-0-	-----	
07	248 N	150	-0-	-98	B	-0-	150	2	N	-0-	-----	
08	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2	N	-0-	-----	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-----	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----	

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105			TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	620 N	449	-0-	-171 B	-0-	449 2	N	-0-	-0-
06	540 N	262	-0-	-278 B	-0-	262 2	N	-0-	-0-
07	372 N	219	-0-	-153 B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
08	279 N	139	-0-	-140 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	450 N	219	-0-	-231 B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
10	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 2	N	-0-	-0-

RILEY		WELL #:		1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
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	961 N	619	-0-	-342 B	-0-	619 2	N	-0-	-0-
06	870 N	577	-0-	-293 B	-0-	577 2	N	-0-	-0-
07	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2	N	-0-	-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570 2	N	-0-	-0-
*10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-	-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-	-0-
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-	-0-
07	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749 2	N	-0-	-0-
08	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	1020 N	749	-0-	-271 B	-0-	749 2	N	-0-	-0-
10	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	745 2	N	-0-	-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790							
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4 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-

G-M-K (YATES)												//CONT.//		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION												709719											
BAYLISS												WELL #:		1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449		PERF. 3400 - 3499	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
05		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-									
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-									
07		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-									
08		2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2641	2		N	-0-			-0-									
09		2580 N	2539	-0-	-41	-0-	2539	2		N	-0-			-0-									
10		2604 N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2		N	-0-			-0-									
NORTHROP-LINDSEY												WELL #:		1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492		PERF. 3350 - 3520	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
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-									
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	
05		2139 X	1210	-0-	-929	-0-	25	1	1185	3	N	-0-		-0-									
06		2070 X	1513	-0-	-557	-0-	25	1	1488	3	N	-0-		-0-									
07		2139 X	1029	-0-	-1110	-0-	25	1	1004	3	N	-0-		-0-									
08		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	25	1	1666	3	N	-0-		-0-									
09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-		-0-									
*10		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	3	N	1	1 8	-0-									
							1	9															
ELLIOT "214"												WELL #:		12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3424 - 3516	
05		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	25	1	2598	3	N	4	4 8	-0-									
							4	9															
06		2280 X	793	-0-	-1487	-0-	25	1	768	3	N	-0-		-0-									
07		2356 X	1868	-0-	-488	-0-	25	1	1843	3	N	-0-		-0-									
08		2635 X	2091	-0-	-544	-0-	25	1	2066	3	N	-0-		-0-									
09		2550 X	1655	-0-	-895	-0-	25	1	1630	3	N	-0-		-0-									
10		2635 X	1740	-0-	-895	-0-	25	1	1715	3	N	-0-		-0-									
LYNX OPERATING CO., INC.												516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HERNDON												WELL #:		2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618		PERF. 3464 - 3554	
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)												39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.												516255											
BAGGETT, DEBBIE												WELL #:		1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2920 - 3028	
05		1395 N	773	-0-	-622	-0-	773	3			Y	-0-		10									
06		1410 N	1138	-0-	-272	-0-	1138	3			Y	-0-		10									
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-		10									
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-		10									
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-		10									
*10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2 9		Y	2		12									

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	1736 N	878	-0-	-858	-0-	878 3						5
06	1680 N	627	-0-	-1053	-0-	627 3						5
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3						5
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3						5
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524 3	1 9					6
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3						6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064				
05	1674 N	892	-0-	-782	-0-	892 3						9
06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	1223 3						9
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3						9
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3						9
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3						9
*10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460 3	1 9					10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
05	1581 N	701	-0-	-880	-0-	701 3						-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243 3						-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3						-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3						-0-
09	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194 3						-0-
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3						-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080				
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							75
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32 3	117 9					181
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 3	117 9					287
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							287
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							288
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9					289

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075				
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3						3
06	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 3						3
07	372 N	214	-0-	-158	-0-	214 3						3
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3						3
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3						3
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3						3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079				
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3						9
06	570 N	408	-0-	-162	-0-	408 3						9
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3						9
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3						9
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3						9
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3						9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071				
05	1705 N	1223	-0-	-482	-0-	1222 3	1 9			1	1 8	11
06	1650 N	1152	-0-	-498	-0-	1152 3						11
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3						11
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3						11
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3						11
*10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3						11

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815	3	Y	-0-		8
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-		8
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	Y	-0-		8
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	Y	-0-		8
09	900 N	607	-0-	-293	-0-	607	3	Y	-0-		8
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3	Y	-0-		7
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	Y	-0-		7
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	Y	-0-		7
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	Y	-0-		7
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	Y	-0-		7
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	Y	1		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
05	899 N	346	-0-	-553	-0-	346	3	Y	-0-		5
06	840 N	567	-0-	-273	-0-	567	3	Y	-0-		5
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-		5
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-		5
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	Y	-0-		5
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	1		6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056	
05	1860 N	1080	-0-	-780	-0-	1080	3	Y	-0-		3
06	1710 N	1275	-0-	-435	-0-	1275	3	Y	-0-		3
07	2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687	3	Y	-0-		3
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	Y	-0-		3
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	Y	-0-		3
*10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	Y	-0-		3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		3
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	Y	-0-		3
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		3
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	3	Y	-0-		3
09	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3	Y	-0-		3
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045	
05	1488 N	824	-0-	-664	-0-	824	3	Y	-0-		5
06	1440 N	390	-0-	-1050	-0-	390	3	Y	-0-		5
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	Y	-0-		5
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	Y	-0-		5
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	1		6
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	Y	-0-		6

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3038 - 3069
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	1058	3	Y	-0-			1
06	1590 N	1200	-0-	-390	-0-	1200	3	Y	-0-			1
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	Y	-0-			1
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	Y	-0-			1
*09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	Y	-0-			1
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	Y	-0-			1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2996 - 3062
05	806 N	579	-0-	-227	-0-	579	3	Y	-0-			8
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	Y	-0-			8
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	Y	-0-			8
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-			8
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-			8
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	Y	-0-			8

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	2999 - 3069
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	Y	-0-			3
06	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	3	Y	-0-			3
07	806 N	501	-0-	-305	-0-	501	3	Y	-0-			3
08	651 N	528	-0-	-123	-0-	528	3	Y	-0-			3
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-			3
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-			3

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3003 - 3082
05	2325 N	1017	-0-	-1308	-0-	1017	3	Y	-0-			1
06	2160 N	1269	-0-	-891	-0-	1269	3	Y	-0-			1
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	Y	-0-			1
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	Y	-0-			1
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	Y	-0-			1
*10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	Y	-0-			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3013 - 3090
05	899 N	540	-0-	-359	-0-	540	3	Y	-0-			10
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	3	Y	-0-			10
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	-0-			10
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-			10
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3	Y	-0-			10
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	Y	2	2		12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2996 - 3073
05	899 N	403	-0-	-496	-0-	403	3	Y	-0-			10
06	780 N	85	-0-	-695	-0-	85	3	Y	-0-			10
07	713 N	367	-0-	-346	-0-	367	3	Y	-0-			10
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-			10
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-			10
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-			10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3036 - 3114
05	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056	3	Y	-0-			4
06	1830 N	1116	-0-	-714	-0-	1116	3	Y	-0-			4
07	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3	Y	-0-			4
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	Y	-0-			4
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	Y	-0-			4
*10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	Y	2	2		6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		1
06	900 N	133	-0-	-767	-0-	133 3		Y	-0-		1
07	1023 N	287	-0-	-736	-0-	287 3		Y	-0-		1
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		Y	-0-		1
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-		1
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505 3	2 9	Y	2		3

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104			
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		Y	-0-		2
06	840 N	458	-0-	-382	-0-	458 3		Y	-0-		2
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		Y	-0-		2
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		2
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		2
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		2

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095			
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
06	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
07	403 N	164	-0-	-239	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094			
05	1209 N	685	-0-	-524	-0-	685 3		Y	-0-		12
06	1170 N	746	-0-	-424	-0-	746 3		Y	-0-		12
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 3		Y	-0-		12
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-		12
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-		12
*10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		Y	-0-		12

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072			
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		1
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		1
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		1
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-		1
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		1
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122			
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1									
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
M	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		434 N	429	-0-	-5	-0-	403 2	26 9	Y	24	72
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	388 2	25 9	Y	23	95
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	396 2	23 9	Y	21	116
08		434 N	346	-0-	-88	-0-	331 2	15 9	Y	14	56
09		420 N	369	-0-	-51	-0-	344 3	25 9	Y	23	79
10		434 N	382	-0-	-52	-0-	362 3	20 9	Y	18	32
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
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	48
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	48
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	48
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	48
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	48
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	48
TRINITY EOR, LLC				869999				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				CNTY: GAINES			
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-
09		660 N	565	-0-	-95	-0-	565 2		N	-0-	-0-
10		651 N	337	-0-	-314	-0-	337 2		N	-0-	-0-

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

05		124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
05		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2		N	-0-		-0-
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2		N	-0-		-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
*10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 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	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
06		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2		N	-0-		-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 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		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
10		1302 N	697	-0-	-605	-0-	697 2		N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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		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)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	N	-0-		-0-
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2	N	-0-		-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-		-0-
08		341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09		300 N	26	-0-	-274	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10		248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2	N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	3414 - 3594
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3348 - 3510
05		3131 X	1024	-0-	-2107	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
06		3030 X	870	-0-	-2160	-0-	870	2	N	-0-		-0-
07		3131 X	770	-0-	-2361	-0-	770	2	N	-0-		-0-
08		1767 X	1099	-0-	-668	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
09		1470 X	1234	-0-	-236	-0-	1234	2	N	-0-		-0-
10		1023 X	999	-0-	-24	-0-	999	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	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-

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	DELQ	PR	764	-0-	764	764	764	2	N	-0-		30
07	1619	N	855	-0-	-764	-0-	855	2	N	-0-		30
08	DELQ	PR	1090	-0-	1090	1090	1090	2	N	-0-		30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
SSC, INC.				810842								
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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.				WELL #: 1	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				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340			
05	589 N	444	-0-	-145	-0-	216 1	227 3	N	1			83
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	209 1	330 3	N	1			84
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	296 1	265 3	N	1	56	1	29
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	310 1	256 3	N	2			31
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	352 1	318 3	N	2			33
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344 1	320 3	N	2			35

MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295 <td colspan="3">- 5301</td>	- 5301			
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	647 1	682 3	N	3			16
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	626 1	989 3	N	2			18
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	887 1	794 3	N	3	12	1	9
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	930 1	767 3	N	4			13
09	1620 N	672	-0-	-948	-0-	352 1	318 3	N	2			15
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344 1	320 3	N	2			17

MASTERSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437 <td colspan="3">- 5443</td>	- 5443			
05	1798 N	1332	-0-	-466	-0-	647 1	682 3	N	3			22
06	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	626 1	989 3	N	2			24
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	887 1	794 3	N	3	16	1	11
08	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	620 1	511 3	N	3			14
09	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	703 1	636 3	N	4			18
*10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	687 1	639 3	N	4			22

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON "A-1"		//CONT.// 495445		WELL #: 1		RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	108 1	114 3	N	-0-		6	
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	104 1	165 3	N	-0-		6	
07	930	N	281	-0-	-649	-0-	148 1	132 3	N	1	4 1	3	
							1 9						
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	155 1	128 3	N	-0-		3	
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	176 1	159 3	N	1		4	
							1 9						
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	172 1	160 3	N	1		5	
							1 9						

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394
05	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	526 1	1297 3	N	-0-		150		
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	533 1	1342 3	N	-0-		150		
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	488 1	1216 3	N	-0-		150		
08	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	485 1	1179 3	N	-0-		150		
09	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	500 1	1126 3	N	-0-		150		
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	469 1	1228 3	N	-0-		150		

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423		
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	173 1	428 3	N	-0-		62	
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	146 1	369 3	N	-0-		62	
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	206 1	515 3	N	-0-		62	
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	186 1	452 3	N	-0-		62	
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	144 1	324 3	N	-0-		62	
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	217 1	567 3	N	-0-		62	

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
GAEA SERVICES, INC.		292356		WELL #: 1		RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	50 1	35 2	N	-0-		19	
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	60 1	218 2	N	90		109	
							99 9						
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	95 1	147 2	N	86		195	
							95 9						
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	100 1	269 2	N	100		295	
							110 9						
09	1020	N	436	-0-	-584	-0-	95 1	263 2	N	71	354 1	12	
							78 9						
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	100 1	289 2	N	-0-		12	

MASTERTSON		WELL #: 4A		RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752		
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	145 1	846 2	N	-0-		77	
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	150 1	876 2	N	-0-		77	
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	170 1	918 2	N	-0-		77	
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	180 1	722 2	N	-0-		77	
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	170 1	440 2	N	-0-		77	
10	1085	N	651	-0-	-434	-0-	170 1	481 2	N	-0-		77	

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493								
MASTERSON 43				WELL #:	1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5821 - 5837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - P/A 10/19/15												

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-

MASTERSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883 - 5908
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	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	862	1	909	3	N	4	24
						4	9					
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	834	1	1319	3	N	4	28
						4	9					
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	1183	1	1058	3	N	3	18 1
						3	9					
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1241	1	1022	3	N	6	19
						7	9					
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1406	1	1272	3	N	8	27
						9	9					
*10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	1375	1	1278	3	N	7	34
						8	9					

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-

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445												
MASTERSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928					
05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					42
							10	9									
06		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	10					52
							11	9									
07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	1479	1	1323	3	N	4	34	1			22
							4	9									
08		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	8					30
							9	9									
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1758	1	1590	3	N	10					40
							11	9									
*10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9					49
							10	9									

MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900					
05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					44
							10	9									
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	7					51
							8	9									
07		2821 X	2808	-0-	-13	-0-	1479	1	1323	3	N	5	34	1			22
							6	9									
08		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	7					29
							8	9									
09		2730 X	2687	-0-	-43	-0-	1406	1	1272	3	N	8					37
							9	9									
*10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9					46
							10	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC			631462														
MASTERSON, R. B.			WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A					
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					5
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	3	N	-0-					5
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	N	-0-					5
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	N	-0-					5
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-					5
*10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53			WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833					
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					51
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					51
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	N	-0-					51
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-					51
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	3	N	-0-					51
*10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-					51

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462									
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	47 1	117 3	N	-0-	12
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	64 1	162 3	N	-0-	12
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	35 1	88 3	N	-0-	12
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	66 1	162 3	N	-0-	12
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	78 1	175 3	N	-0-	12
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	51 1	135 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21 1	52 3	N	-0-	19
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14 1	35 3	N	-0-	19
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	9 1	21 3	N	-0-	19
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	10 1	23 3	N	-0-	19
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	7 1	14 3	N	-0-	19
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14 1	37 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	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211 3		N	-0-	160
06	3000	X	1700	-0-	-1300	-0-	1700 3		N	-0-	160
07	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	2118 3	21 9	N	-0-	179
08	3100	X	1743	-0-	-1357	-0-	1743 3		N	-0-	179
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 3		N	-0-	179
*10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-	179

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912			
05	3410	X	2493	-0-	-917	-0-	2493 3		N	-0-	140
06	3210	X	2164	-0-	-1046	-0-	2164 3		N	-0-	140
07	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177 3		N	-0-	140
08	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	2407 3		N	-0-	140
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3		N	-0-	140
10	3162	X	2258	-0-	-904	-0-	2258 3		N	-0-	140

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972			
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	8
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	8
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	8
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	8
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	8
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	337 2		N	-0-	8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631									
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740			
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382														
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)							M		AMT	AMT	
05	682 #	312	-0-	-370	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-			-0-
07	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
09	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758														
05	372 #	43	-0-	-329	-0-	41	3	2	9	N	2			122
06	360 #	60	-0-	-300	-0-	60	1			N	-0-			122
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	229	3	1	9	N	1			123
08	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1719	3	70	9	N	64			187
09	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			187
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			187

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

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840														
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-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860														
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	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			44
06	1943 R	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			44
07	2175 R	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			44
08	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			44
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	44			-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668												
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710												
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	EOM BALANCE

05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	8	165
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	167
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	174
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	5	179
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	181
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	182

D C OIL COMPANY, INC. 196082												
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948												
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-	-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-	-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
10	DELQ PR	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971												
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
10	DELQ PR	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964												
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
10	DELQ PR	4	-0-	4	4	4	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-					N	-0-	28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	DELQ PR	-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	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-	65
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-	65
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	65
08	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-	65
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	65
10	DELQ PR	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-	65

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		96 R	96	-0-	-0-	30 1	66 9	Y	60			63
06		90 #	85	-0-	-5	30 1	55 9	Y	50			113
07		93 #	89	-0-	-4	30 1	59 9	Y	54	139 1		28
08		134 R	134	-0-	-0-	31 1	103 9	Y	94			122
09		99 R	99	-0-	-0-	30 1	69 9	Y	63	123 1		62
10		93 #	88	-0-	-5	31 1	57 9	Y	52			114

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A
05		558 #	511	-0-	-47	511 2		Y	-0-			-0-
06		540 #	522	-0-	-18	522 2		Y	-0-			-0-
07		558 #	517	-0-	-41	517 2		Y	-0-			-0-
08		558 #	480	-0-	-78	480 2		Y	-0-			-0-
09		510 #	435	-0-	-75	435 2		Y	-0-			-0-
*10		470 R	470	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A
05		496 #	331	-0-	-165	294 2	37 9	Y	34	112 1		122
06		480 #	416	-0-	-64	355 2	61 9	Y	55			177
07		372 #	360	-0-	-12	326 2	34 9	Y	31			208
08		372 #	353	-0-	-19	340 2	13 9	Y	12			220
09		420 #	271	-0-	-149	238 2	33 9	Y	30	103 1		147
10		434 #	366	-0-	-68	287 2	79 9	Y	72			219

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
05		868 #	608	-0-	-260	589 2	19 9	Y	17	55 1		53
06		840 #	740	-0-	-100	709 2	31 9	Y	28			81
07		682 #	669	-0-	-13	651 2	18 9	Y	16			97
08		687 R	687	-0-	-0-	680 2	7 9	Y	6			103
09		750 #	485	-0-	-265	476 2	9 9	Y	8	51 1		60
10		775 #	615	-0-	-160	575 2	40 9	Y	36			96

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847
05		62 #	40	-0-	-22	30 1	10 9	Y	9			15
06		60 #	39	-0-	-21	30 1	9 9	Y	8			23
07		62 #	40	-0-	-22	30 1	10 9	Y	9	30 1		2
08		62 #	45	-0-	-17	32 1	13 9	Y	12			14
09		63 R	63	-0-	-0-	34 1	29 9	Y	26	34 1		6
*10		50 R	50	-0-	-0-	40 1	10 9	Y	9			15

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
FINALY RESOURCES LLC				268323												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 31	RRCID -> 059362			COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05	218 R	111	-0-	-107	-0-		111	1			Y	-0-			13	
06	120 #	108	-0-	-12	-0-		108	1			Y	-0-			13	
07	124 #	104	-0-	-20	-0-		104	1			Y	-0-			13	
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			13	
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT			13	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			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	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-	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643			COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900				
05	214 R	120	-0-	-94	-0-		120	1			Y	-0-			1	
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	1			Y	-0-			1	
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	1			Y	-0-			1	
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			1	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			1	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35	RRCID -> 122810			COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A				
05	243 R	132	-0-	-111	-0-		130	1	2	9	Y	2			87	
06	120 #	109	-0-	-11	-0-		109	1			Y	-0-			87	
07	124 #	123	-0-	-1	-0-		119	1	4	9	Y	4			91	
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			91	
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT			91	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			91	

JOPLIN OIL CO., INC.				445469		RRCID -> 112946			COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774			
DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15												
05	620 #	497	-0-	-123	-0-		497	3			N	-0-			130	
06	540 R	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-			130	
07	651 #	534	-0-	-117	-0-		534	3			N	-0-			130	
08	651 #	522	-0-	-129	-0-		522	3			N	-0-			130	
09	630 #	437	-0-	-193	-0-		437	3			N	-0-			130	
10	558 #	477	-0-	-81	-0-		477	3			N	-0-			130	

KALA OIL COMPANY				450240		RRCID -> 056795			COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 4855		PERF. N/A			
RUCKER				WELL #: 1 A												
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-	
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-	
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
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	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-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
BROWN, NELSON												
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-

M.B.J. OPERATING		WELL #:		518210	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
MASTEN, F. O.												
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			472
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			472
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			63
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

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

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

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	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		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				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

WALKING X OIL CO.				892810									
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	1			82
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			83
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			202
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			203
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			204
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834
05	899 #	637	-0-	-262	-0-	-0-	636	1 1 9	N	1			158
06	720 #	72	-0-	-648	-0-	-0-	71	1 1 9	N	1			159
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	1			160
08	682 # NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09	660 # NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-	-0-			N	NO RPT			160
10	651 # NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	NO RPT			160

WALSH PETROLEUM, INC.				894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	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-

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-	-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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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

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	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-

YUCCA ENERGY, INC. 950335																	
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A																	
05		656 R	656	-0-	-0-	-0-	649	3	7	9	N	6					60
06		690 R	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13	9	N	12					72
07		744 #	698	-0-	-46	-0-	680	3	18	9	N	16					88
08		744 #	682	-0-	-62	-0-	665	3	17	9	N	15					103
09		720 #	540	-0-	-180	-0-	525	3	15	9	N	14					117
10		713 #	701	-0-	-12	-0-	690	3	11	9	N	10					127

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																	
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																	
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																	
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																	
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-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	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 #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 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 #:		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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
M	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 #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	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 #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 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 #:		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-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	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 #:		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - P/A 07/02/15											

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/2015											

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2015 - P/A 06/29/2015											
BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015											
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215068	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3306 - 3471
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.		623855									
JONES		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		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918
05	589 N	207	-0-	-382	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-	
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-	
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-	

MIRAGE (STRAWN)		62042 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCURRY			
CAZADOR OPERATING, LLC		140633									
TAYLOR "46"		WELL #: 1		RRCID -> 277727		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93	74	-0-	-19	30	74 3		N	-0-		-0-
06	90	79	-0-	-11	19	79 3		N	-0-		-0-
07	93	81	-0-	-12	7	81 3		N	-0-		-0-
08	93	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-		-0-
09	90	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN			
MONCRIEF, W. A., JR.		575000									
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A			
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-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
BURNETT TRIANGLE		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258			
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		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256			
05	14229 #	12344	-0-	-1885	-0-	12261 2	83 9	Y	75	194 1	88
06	12330 #	12158	-0-	-172	-0-	55 1	12059 2	Y	40		128
07	12741 #	12295	-0-	-446	-0-	55 1	12196 2	Y	40		168
08	12741 #	12533	-0-	-208	-0-	12483 2	50 9	Y	45		213
09	12150 #	11378	-0-	-772	-0-	55 1	11301 2	Y	20	191 1	42
10	12555 #	11050	-0-	-1505	-0-	22 9	10961 2	Y	81		123

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071			
05	2325 N	1699	-0-	-626	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
06	2070 N	1735	-0-	-335	-0-	1735 3		N	-0-		-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-		-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-		-0-
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-		-0-
*10	2387 N	1986	-0-	-401	-0-	1986 3		N	-0-		-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034			
05	1519 N	974	-0-	-545	-0-	974 3		N	-0-		-0-
06	1440 N	979	-0-	-461	-0-	979 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 3		N	-0-		-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		-0-
*10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	3106 - 3153
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		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-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		WELL #:		1Y	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2950 - 3027	
05	620	N	465	-0-	-155	-0-	333	3	132	9	Y	120	159	1	218
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	215	3	90	9	Y	82			300
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	210	3	58	9	Y	53	163	1	190
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	306	3	44	9	Y	40	167	1	63
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	462	3	231	9	Y	210	206	1	67
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	304	3	244	9	Y	222	194	1	95

HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066			
05	2542	X	1581	-0-	-961	-0-	1476	3	105	9	Y	95	165	1	178
06	2310	X	2172	-0-	-138	-0-	2084	3	88	9	Y	80			258
07	2387	X	2290	-0-	-97	-0-	2180	3	110	9	Y	100	170	1	188
08	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	2050	3	136	9	Y	124			312
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2002	3	304	9	Y	276	316	1	271
10	2232	X	2027	-0-	-205	-0-	1888	3	139	9	Y	126	163	1	234

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138			
05	1395	N	870	-0-	-525	-0-	870	3			Y	-0-			4
06	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	1026	3			Y	-0-			4
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-			4
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-			4
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-			4
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-			4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085			
05	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			Y	-0-			14
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-			14
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-			14
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-			14
09	1260	N	934	-0-	-326	-0-	934	3			Y	-0-			14
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			14

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070			
05	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			Y	-0-			15
06	930	N	151	-0-	-779	-0-	151	3			Y	-0-			15
07	868	N	333	-0-	-535	-0-	333	3			Y	-0-			15
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			Y	-0-			15
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			15
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			15

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:	1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075
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	3348 X	1260	-0-	-2088	-0-	1260 3	Y	-0-		-0-	
06	2700 X	1505	-0-	-1195	-0-	1505 3	Y	-0-		-0-	
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3	Y	-0-		-0-	
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	Y	-0-		-0-	
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	Y	-0-		-0-	
*10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	Y	-0-		-0-	

FLANAGAN		WELL #:	960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		49	
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3	N	-0-		49	
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 3	N	-0-		49	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		49	
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3	N	-0-		49	
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		49	

ELAM "14"		WELL #:	6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	167 3	23 9 Y	21	178 1	108	
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	64 3	78 9 Y	71		179	
07	403 N	218	-0-	-185	-0-	129 3	89 9 Y	81	150 1	110	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	106 3	66 9 Y	60		170	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160 3	13 9 Y	12		182	
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	42 3	11 9 Y	10		192	

HARRIS "A"		WELL #:	1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070
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-	

HARRIS "B"		WELL #:	1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
10	14B2 EXT	-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	1519 N	632	-0-	-887	-0-	632 3	N	-0-		-0-	
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-		-0-	
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		-0-	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395 3	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-		-0-	
*10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-	

NEWSOM (YATES)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-		1802	2		N	-0-
06		3150 X	2108	-0-	-1042	-0-		2108	2		N	-0-
07		2821 X	2480	-0-	-341	-0-		2480	2		N	-0-
08		2697 X	2481	-0-	-216	-0-		2481	2		N	-0-
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-		2275	2		N	-0-
10		2480 X	2294	-0-	-186	-0-		2294	2		N	-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016												
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028												
05		713 N	697	-0-	-16	-0-		697	2		N	-0-
06		690 N	588	-0-	-102	-0-		588	2		N	-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2		N	-0-
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	2		N	-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2		N	-0-
*10		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2		N	-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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004												
05		3534 X	1999	-0-	-1535	-0-		1999	2		N	-0-
06		3420 X	2543	-0-	-877	-0-		2543	2		N	-0-
07		2976 X	2666	-0-	-310	-0-		2666	2		N	-0-
08		2976 X	2100	-0-	-876	-0-		2100	2		N	-0-
09		2550 X	2373	-0-	-177	-0-		2373	2		N	-0-
10		2666 X	2349	-0-	-317	-0-		2349	2		N	-0-

MOORE, M. A. WELL #: 4Y RRCID -> 255571 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017												
05		837 N	1	-0-	-836	-0-		1	2		N	-0-
06		510 N	87	-0-	-423	-0-		87	2		N	-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2		N	-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-
10		465 N	19	-0-	-446	-0-		19	2		N	-0-

MOORE, M. A. WELL #: 5Y RRCID -> 255572 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006												
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
*10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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 #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
05		1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	449	-0-	-991	-0-	449 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1076	-0-	-660	-0-	1076 2		N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
08		310 N	125	-0-	-185	-0-	125 2		N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-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-

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CREED OPERATING CO., LLC			188555									
GIBSON, J.J.		WELL #:	1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			43
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			43
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			43
08	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	3	N	-0-			43
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			43
10	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3	N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC			631462									
MASTERTON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A	
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	20	1	80	3	Y	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	3	3 1 -0-
						3	9					
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	54	1	235	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	52	1	215	3	Y	-0-	-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	275	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A	
05	1023 N	155	-0-	-868	-0-	49	1	106	3	Y	-0-	-0-
06	1080 N	192	-0-	-888	-0-	67	1	121	3	Y	4	4 1 -0-
						4	9					
07	589 N	83	-0-	-506	-0-	27	1	56	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	50	1	98	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	29	1	56	3	Y	-0-	-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	100	1	214	3	Y	-0-	-0-

MASTERTON RANCH 40		WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093	
05	1395 N	641	-0-	-754	-0-	203	1	438	3	Y	-0-	-0-
06	1230 N	242	-0-	-988	-0-	60	1	113	3	Y	63	63 1 -0-
						69	9					
07	1271 N	854	-0-	-417	-0-	271	1	583	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	331	-0-	-320	-0-	113	1	218	3	Y	-0-	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	236	1	437	3	Y	-0-	-0-
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	177	1	379	3	Y	-0-	-0-

MASTERTON RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	219	1	476	3	Y	-0-	-0-
06	960 N	671	-0-	-289	-0-	228	1	424	3	Y	17	17 1 -0-
						19	9					
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	251	1	538	3	Y	-0-	-0-
08	682 N	508	-0-	-174	-0-	173	1	335	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	81	-0-	-579	-0-	29	1	52	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462													
MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	465 X	118	-0-	-347	-0-	36	1	82	3	Y	-0-				-0-
06	450 X	17	-0-	-433	-0-	3	1	5	3	Y	8	8	1		-0-
07	403 X	33	-0-	-370	-0-	9	9	10	1	Y	-0-				-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	7	1	12	3	Y	-0-				-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	39	1	73	3	Y	-0-				-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	103	1	222	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-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-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133						
05	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	24	24	1		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	26	9	10	3	Y	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	14	1	Y	-0-				-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	26	3	Y	-0-				-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118						
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	68	1	146	3	Y	-0-				-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	97	1	177	3	Y	1	1	1		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	9	49	1	Y	-0-				-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	64	1	122	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	58	1	110	3	Y	-0-				-0-
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	-0-				-0-

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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	37	1	66	3	Y	8	8	1		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	9	20	1	Y	-0-				-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	39	1	76	3	Y	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	51	1	96	3	Y	-0-				-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	106	3	Y	-0-				-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
OASIS OPERATING, INC.		617470														
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					94
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					94
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					94
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94
*10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158								
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	58	1	70	3	Y	-0-					132
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	3	Y	-0-					132
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	83	1	106	3	Y	-0-					132
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	93	1	118	3	Y	-0-					132
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	79	1	101	3	Y	-0-					132
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	Y	-0-					132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A								
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	42	1	48	3	Y	-0-					17
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	43	1	32	3	Y	-0-					17
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	29	1	38	3	Y	-0-					17
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	3	Y	-0-					17
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	26	1	34	3	Y	-0-					17
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	3	Y	-0-					17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A								
05	4836 X	2072	-0-	-2764	-0-	943	1	1129	3	Y	-0-					17
06	4680 X	1386	-0-	-3294	-0-	798	1	588	3	Y	-0-					17
07	4836 X	2074	-0-	-2762	-0-	914	1	1160	3	Y	-0-					17
08	3286 X	2086	-0-	-1200	-0-	926	1	1160	3	Y	-0-					17
09	3060 X	2299	-0-	-761	-0-	993	1	1306	3	Y	-0-					17
*10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	1037	1	1686	3	Y	-0-					17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154								
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	993	-0-	-567	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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	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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
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	806 N	634	-0-	-172	-0-	33	1	593	2	Y	7	6	1	13
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	40	1	714	2	Y	6	5	1	14
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	7	3	1	18
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1465	2	Y	12	7	1	23
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	98	1	1713	2	Y	15	14	1	24
*10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1267	2	Y	13	12	1	25

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	4	4	1	9
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	2	4	1	7
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	4	2	1	9
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	3	3	1	9
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	4	5	1	8
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	4	4	1	8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	254	1	4616	2	Y	60	36	1	100
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	238	1	4210	2	Y	20	37	1	83
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	257	1	4484	2	Y	35	18	1	100
08	4929 X	4777	-0-	-152	-0-	249	1	4488	2	Y	36	38	1	98
09	4770 X	4353	-0-	-417	-0-	234	1	4079	2	Y	36	59	1	75
10	4929 X	3991	-0-	-938	-0-	211	1	3739	2	Y	37	37	1	75

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
05	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	59	1	1082	2	Y	13	10	1	24
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	9	9	1	24
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1280	2	Y	10	5	1	29
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	2	Y	10	11	1	28
09	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	70	1	1218	2	Y	11	17	1	22
10	1364 N	983	-0-	-381	-0-	52	1	921	2	Y	9	11	1	20

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	149	1	2704	2	Y	32	23 1	59
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	153	1	2709	2	Y	17	23 1	53
07	2883 X	2074	-0-	-809	-0-	112	1	1944	2	Y	16	12 1	57
08	2883 X	2045	-0-	-838	-0-	107	1	1920	2	Y	16	22 1	51
09	2790 X	2074	-0-	-716	-0-	111	1	1944	2	Y	17	30 1	38
10	2883 X	2085	-0-	-798	-0-	110	1	1954	2	Y	19	19 1	38

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	46	1	837	2	Y	9	7 1	18
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	Y	5	7 1	16
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	47	1	821	2	Y	7	4 1	19
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	46	1	831	2	Y	7	7 1	19
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	8	11 1	16
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	44	1	775	2	Y	8	8 1	16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	54	1	986	2	Y	11	8 1	21
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1108	2	Y	8	8 1	21
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	10	5 1	26
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	Y	9	10 1	25
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	2	Y	12	15 1	22
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	53	1	935	2	Y	9	11 1	20

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-		53	1	959	2	Y	12	7	1		21
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		13	9	1030	2	Y	7	8	1		20
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-		8	9	933	2	Y	7	4	1		23
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-		54	1	622	2	Y	5	9	1		19
09	1110 N	780	-0-	-330	-0-		8	9	731	2	Y	6	11	1		14
10	992 N	513	-0-	-479	-0-		35	1	480	2	Y	5	7	1		12
							6	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		116	1	2118	2	Y	28	16	1		46
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		31	9	1994	2	Y	10	17	1		39
07	2077 N	1935	-0-	-142	-0-		113	1	1816	2	Y	14	8	1		45
08	2263 N	1962	-0-	-301	-0-		11	9	1843	2	Y	15	17	1		43
09	2130 N	1859	-0-	-271	-0-		104	1	1744	2	Y	14	25	1		32
10	1922 N	1455	-0-	-467	-0-		15	9	1363	2	Y	14	16	1		30
							17	9								
							100	1								
							15	9								
							77	1								
							15	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		78	1	1416	2	Y	17	13	1		31
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-		19	9	1194	2	Y	5	12	1		24
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-		67	1	1177	2	Y	9	5	1		28
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		6	9	1577	2	Y	13	11	1		30
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		10	9	1340	2	Y	12	18	1		24
10	1240 N	1072	-0-	-168	-0-		87	1	1004	2	Y	10	12	1		22
							14	9								
							77	1								
							13	9								
							57	1								
							11	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	193	1	3522	2	Y	43	30	1	77
06	3990 X	3625	-0-	-365	-0-	193	1	3410	2	Y	20	30	1	67
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	197	1	3424	2	Y	28	15	1	80
08	4123 X	3898	-0-	-225	-0-	203	1	3664	2	Y	28	30	1	78
09	3990 X	3821	-0-	-169	-0-	205	1	3581	2	Y	32	47	1	63
10	3751 X	3344	-0-	-407	-0-	177	1	3133	2	Y	31	31	1	63

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	10	8	1	19
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	8	8	1	19
07	1116 N	935	-0-	-181	-0-	50	1	877	2	Y	7	4	1	22
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	Y	7	8	1	21
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1072	2	Y	9	12	1	18
10	930 N	675	-0-	-255	-0-	36	1	632	2	Y	6	9	1	15

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
05	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	99	1	1810	2	Y	22	16	1	40
06	1920 X	1776	-0-	-144	-0-	94	1	1673	2	Y	8	15	1	33
07	2201 X	1915	-0-	-286	-0-	103	1	1797	2	Y	14	7	1	40
08	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	76	1	1370	2	Y	11	15	1	36
09	2130 X	2072	-0-	-58	-0-	111	1	1942	2	Y	17	21	1	32
10	1922 X	1404	-0-	-518	-0-	74	1	1316	2	Y	13	16	1	29

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	104	1	1895	2	Y	23	16	1	41
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	98	1	1734	2	Y	9	16	1	34
07	2170 N	1873	-0-	-297	-0-	101	1	1757	2	Y	14	7	1	41
08	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	91	1	1636	2	Y	12	15	1	38
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	111	1	1944	2	Y	18	23	1	33
10	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	85	1	1503	2	Y	14	16	1	31

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	76	1	1385	2	Y	14	13	1	30
						15	9							
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	79	1	1401	2	Y	10	12	1	28
						11	9							
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	108	1	1881	2	Y	14	6	1	36
						15	9							
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	13	14	1	35
						14	9							
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	84	1	1466	2	Y	13	21	1	27
						14	9							
10	2015 N	1244	-0-	-771	-0-	66	1	1166	2	Y	11	13	1	25
						12	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
05	4774 X	3676	-0-	-1098	-0-	189	1	3441	2	Y	42	28	1	75
						46	9							
06	3780 X	2563	-0-	-1217	-0-	137	1	2423	2	Y	3	28	1	50
						3	9							
07	3906 X	2027	-0-	-1879	-0-	109	1	1900	2	Y	16	11	1	55
						18	9							
08	3689 X	1556	-0-	-2133	-0-	81	1	1462	2	Y	12	21	1	46
						13	9							
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	212	1	3705	2	Y	32	27	1	51
						35	9							
*10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	202	1	3581	2	Y	35	25	1	61
						39	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
05	527 N	357	-0-	-170	-0-	18	1	336	2	Y	3	4	1	8
						3	9							
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	23	1	411	2	Y	3	3	1	8
						3	9							
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	27	1	467	2	Y	4	2	1	10
						4	9							
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	3	4	1	9
						3	9							
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	389	2	Y	4	6	1	7
						4	9							
10	496 N	248	-0-	-248	-0-	13	1	232	2	Y	3	4	1	6
						3	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	103	1	1872	2	Y	26	13	1	40
						29	9							
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	108	1	1918	2	Y	11	14	1	37
						12	9							
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	12	8	1	41
						13	9							
08	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	88	1	1585	2	Y	13	16	1	38
						14	9							
09	1920 N	1699	-0-	-221	-0-	91	1	1593	2	Y	14	23	1	29
						15	9							
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	17	15	1	31
						19	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3547	-0-	-545	-0-	183	1	3323	2	Y	37	31 1	73
						41	9						
06	3960 X	3534	-0-	-426	-0-	188	1	3323	2	Y	21	29 1	65
						23	9						
07	4154 X	3643	-0-	-511	-0-	196	1	3417	2	Y	27	14 1	78
						30	9						
08	4154 X	3751	-0-	-403	-0-	195	1	3524	2	Y	29	30 1	77
						32	9						
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	232	1	4043	2	Y	35	46 1	66
						39	9						
10	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	169	1	2994	2	Y	30	33 1	63
						33	9						

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

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-

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

05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	9	6 1	16
						10	9						
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	36	1	640	2	Y	3	6 1	13
						3	9						
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	5	3 1	15
						6	9						
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	6	6 1	15
						7	9						
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	Y	7	9 1	13
						8	9						
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	33	1	592	2	Y	7	7 1	13
						8	9						

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

05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	54	1	979	2	Y	10	9 1	21
						11	9						
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1938	2	Y	23	9 1	35
						25	9						
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	2	Y	11	8 1	38
						12	9						
08	1054 N	788	-0-	-266	-0-	41	1	741	2	Y	5	14 1	29
						6	9						
09	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	82	1	1428	2	Y	13	18 1	24
						14	9						
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	66	1	1167	2	Y	12	12 1	24
						13	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE								
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																					
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007													TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7930 -	8360				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
05		4805 X	4432	-0-	-373	-0-	228 1	4149 2		Y	50	35 1		90							
							55 9														
06		4650 X	4460	-0-	-190	-0-	237 1	4194 2		Y	26	35 1		81							
							29 9														
07		4557 X	4007	-0-	-550	-0-	216 1	3757 2		Y	31	18 1		94							
							34 9														
08		4557 X	4054	-0-	-503	-0-	211 1	3810 2		Y	30	36 1		88							
							33 9														
09		4470 X	4100	-0-	-370	-0-	220 1	3843 2		Y	34	53 1		69							
							37 9														
10		4619 X	3057	-0-	-1562	-0-	162 1	2864 2		Y	28	34 1		63							
							31 9														
GUNN OIL COMPANY													339493								
RUSSELL													WELL #: 1								
													RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 -	8980
05		3503 X	2499	-0-	-1004	-0-	2499 2			N	-0-			220							
							20 1	1562 2		N	184	191 1		213							
							202 9														
07		3751 X	2933	-0-	-818	-0-	23 1	2769 2		N	128	191 1	2 8	148							
							141 9														
08		3751 X	3236	-0-	-515	-0-	3236 2			N	-0-			148							
09		3630 X	1828	-0-	-1802	-0-	35 1	1720 2		N	66	187 1		27							
							73 9														
10		2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2536 2	124 9		N	113			140							
RUSSELL													WELL #: 3								
													RRCID ->	183709	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7726 -	8356
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-							
BROTHERS													WELL #: 5								
													RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 -	8436
05		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2			N	-0-			30							
06		2670 N	2528	-0-	-142	-0-	70 1	2458 2		N	-0-		30								
07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	70 1	2597 2		N	-0-		30								
08		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2			N	-0-		30								
09		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	70 1	2708 2		N	-0-		30								
10		2666 N	2398	-0-	-268	-0-	2398 2			N	-0-		30								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION													800750								
FOX													WELL #: 1								
													RRCID ->	194005	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7968 -	7932
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			142							
06		840 X	3	-0-	-837	-0-	3 2			N	-0-		142								
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		142								
08		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2			N	-0-		142								
09		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-		142								
*10		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-		142								

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
DOSS-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 174841		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
05	775 N	498	-0-	-277	-0-	498 2	N	-0-		-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	328	-0-	-757	-0-	328 2	N	-0-		-0-
08	496 N	34	-0-	-462	-0-	34 2	N	-0-		-0-
09	630 N	211	-0-	-419	-0-	211 2	N	-0-		-0-
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-

DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129		
05	2666 X	1307	-0-	-1359	-0-	1307 2	N	-0-		87
06	2580 X	157	-0-	-2423	-0-	157 2	N	-0-		87
07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-		87
08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-		87
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-		87
10	2666 N	2060	-0-	-606	-0-	2060 2	N	-0-		87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133		
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		88
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		88
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		88
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		88
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		88
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134		
05	3689 X	1486	-0-	-2203	-0-	1486 2	N	-0-		44
06	3570 X	3083	-0-	-487	-0-	3083 2	N	-0-		44
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	N	-0-		44
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-		44
09	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048 2	N	-0-		44
10	3720 X	2530	-0-	-1190	-0-	2530 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		93
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		93
07	713 N	43	-0-	-670	-0-	43 2	N	-0-		93
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		93
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		93
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		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-

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

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

LYNK 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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
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	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
*10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-

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	477	-0-	477	477	477	3			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 "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087
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-

SEABOARD OPERATING CO.		760960		CONDOR J	WELL #:	1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-			-0-	
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-	
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-			-0-	
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-	

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
CHILDREN'S HOME		835630		WELL #:	1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-			-0-
06	2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	398	-0-	-1369	-0-	398 3		N	-0-			-0-
08	2511 N	1645	-0-	-866	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
*09	2340 N	922	-0-	-1418	-0-	922 3		N	-0-			-0-
*10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		HESS SEMINOLE ASSETS LLC	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
MANN GAS UNIT		381674		WELL #:	1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
05	3100 N	3349	-0-	249	249	3349 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2895	-0-	-105	144	2895 2		N	-0-			-0-
07	2350 N	2206	-0-	-144	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
08	2697 X	1662	-0-	-1035	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
09	2610 X	2084	-0-	-526	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1815	-0-	-882	-0-	1815 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674							
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271
05	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	1582	2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1450	-0-	-530	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1103	-0-	-478	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423	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	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
08	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315
05	5766 X	5229	-0-	-537	-0-	5229	2	N	-0-		-0-
06	5400 X	4938	-0-	-462	-0-	4938	2	N	-0-		-0-
07	5580 X	4274	-0-	-1306	-0-	4274	2	N	-0-		-0-
08	5580 X	3046	-0-	-2534	-0-	3046	2	N	-0-		-0-
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2	N	-0-		-0-
*10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2	N	-0-		-0-
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380
05	2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2119	-0-	-731	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2	N	-0-		-0-
08	2635 N	2083	-0-	-552	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-		-0-
10	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	2386	2	N	-0-		-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2	N	-0-		-0-
08	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	2	N	-0-		-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
*10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674							
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		-0-
06	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2		-0-
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		-0-
08	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2		-0-
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		-0-
*10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		-0-
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2		-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		-0-
08	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2		-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		-0-
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307	
05	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2		-0-
06	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3439	2		-0-
07	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285	2		-0-
08	3689 X	2615	-0-	-1074	-0-	2615	2		-0-
09	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2		-0-
10	3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2		-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		-0-
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	105	2		-0-
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379	
05	3100 N	3237	-0-	137	206	3237	2		-0-
06	2962 N	2756	-0-	-206	-0-	2756	2		-0-
07	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		-0-
08	2325 X	855	-0-	-1470	-0-	855	2		-0-
09	2250 X	1198	-0-	-1052	-0-	1198	2		-0-
*10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327	
05	2759 X	1781	-0-	-978	-0-	1781	2		-0-
06	2670 X	2635	-0-	-35	-0-	2635	2		-0-
07	2759 N	2665	-0-	-94	-0-	2665	2		-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		-0-
09	2640 N	2322	-0-	-318	-0-	2322	2		-0-
10	2666 N	2078	-0-	-588	-0-	2078	2		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242	
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		-0-
06	1560 N	822	-0-	-738	-0-	822	2		-0-
07	1116 N	821	-0-	-295	-0-	821	2		-0-
08	930 N	689	-0-	-241	-0-	689	2		-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		-0-
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458		
M	O	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	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
06	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	1862	-0-	-401	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837 2	N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
08	2263 N	1521	-0-	-742	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
09	2190 N	1549	-0-	-641	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
*10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2	N	-0-		-0-
06	3930 X	2975	-0-	-955	-0-	2975 2	N	-0-		-0-
07	4061 X	2463	-0-	-1598	-0-	2463 2	N	-0-		-0-
08	4061 X	1777	-0-	-2284	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
09	3390 X	1805	-0-	-1585	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
10	3503 X	2327	-0-	-1176	-0-	2327 2	N	-0-		-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-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15										

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
05	2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
06	2820 N	2661	-0-	-159	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
07	2821 N	2741	-0-	-80	-0-	2741 2	N	-0-		-0-
08	2759 N	2063	-0-	-696	-0-	2063 2	N	-0-		-0-
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
10	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570 2	N	-0-		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
*10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2		N	-0-		-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
08	1395 N	713	-0-	-682	-0-	713	2		N	-0-		-0-
09	1350 N	705	-0-	-645	-0-	705	2		N	-0-		-0-
10	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830	2		N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-		-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	2		N	-0-		-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-
08	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	2		N	-0-		-0-
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2		N	-0-		-0-
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	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	14B DENY	-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	14B DENY	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	249 N	249	-0-	-0-	-0-			249	3			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020		
M	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	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252		
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-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4910 - 5048		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY		
D C OIL COMPANY, INC.		196082								
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A		
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-
10	DELQ PR	3	-0-	3	3	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	132	-0-	-395	-0-	56	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	237	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	168	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	197	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3			N	-0-	-0-	-0-
06	10890 X	10390	-0-	-500	-0-	10390	3			N	-0-	-0-	-0-
07	11253 X	1572	-0-	-9681	-0-	1572	3			N	-0-	-0-	-0-
08	11253 X	6045	-0-	-5208	-0-	6045	3			N	-0-	-0-	-0-
09	10470 X	4530	-0-	-5940	-0-	4530	3			N	-0-	-0-	-0-
10	10819 X	9533	-0-	-1286	-0-	9533	3			N	-0-	-0-	-0-

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

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	134

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

05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	500	3	13	9	N	12	152	152
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	194	3	14	9	N	13	165	165
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	37	3	2	9	N	2	167	167
08	527 N	103	-0-	-424	-0-	94	3	9	9	N	8	175	175
09	210 N	66	-0-	-144	-0-	60	3	6	9	N	5	180	180
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	N	10	190	190

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

05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	N	13	190	190
06	780 N	715	-0-	-65	-0-	709	3	6	9	N	5	195	195
07	620 N	119	-0-	-501	-0-	119	3			N	-0-	195	195
08	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-	195	195
09	720 N	392	-0-	-328	-0-	392	3			N	-0-	195	195
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	N	7	202	202

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES						
WELL #:		1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN		89005 400 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074				
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 KNIGHT		775854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #:		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) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
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.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168				
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	150	1	259	2	N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	150	1	678	2	N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	150	1	683	2	N	-0-			-0-
10	837 N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 - 6232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	367 1	797 3	Y	-0-			-0-
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	403 1	746 3	Y	25	25 1		-0-
							28 9						
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	354 1	760 3	Y	-0-			-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	376 1	731 3	Y	-0-			-0-
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	389 1	717 3	Y	-0-			-0-
*10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	369 1	788 3	Y	-0-			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)				90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
CASE OIL				139105									
SEXTON		WELL #:		1A	RRCID ->	104151	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6405 - 6415	
M	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		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101

GUNN OIL COMPANY				339493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
MOSS UNIT													
		WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495	
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		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	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
TIPPEN													
		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758	
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		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			203
06		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			203
07		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			203
08		1860 X	1267	-0-	-593	-0-	1267 2		N	-0-			203
09		1800 X	1270	-0-	-530	-0-	1270 2		N	-0-			203
*10		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
FRAZIER, MARY													
		WELL #:			RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A	
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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2			N	-0-				-0-
07	0 W	2241	-0-	2241	-0-	2241	2			N	-0-				-0-
08	0 W	1932	-0-	1932	-0-	4173	2			N	-0-				-0-
*09	3000 N	2488	-0-	-512	-0-	3661	2			N	-0-				-0-
*10	3100 N	2635	-0-	-465	-0-	3196	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - P/A 10/20/15

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

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

OIL AND GAS DIVISION

TWO STATES (SAN ANDRES)													
BEE-JAY PETRO, INC.													
MARKHAM													
92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN													
061747													
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		66
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	-0-	530 3		N	-0-		66
07		651 N	531	-0-	-120	-0-	-0-	531 3		N	-0-		66
08		651 N	518	-0-	-133	-0-	-0-	518 3		N	-0-		66
09		540 N	457	-0-	-83	-0-	-0-	457 3		N	-0-		66
*10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-		66

VCG (CONGL.)													
GUNN OIL COMPANY													
MARTIN 3													
92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
339493													
WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		248 N	16	-0-	-232	-0-	-0-	16 2		N	-0-		77
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	264 2	N	-0-		77
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	342 2	N	-0-		77
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		77
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	306 2	N	-0-		77
10		310 N	94	-0-	-216	-0-	-0-	94 2		N	-0-		77

MAJORS A UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	-0-	13147 2	336 9	N	305	194 1	411
06		12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	-0-	12745 2	123 9	N	112	193 1	329
07		13237 X	12678	-0-	-559	-0-	-0-	12576 2	102 9	N	93	192 1	230
08		13485 X	12427	-0-	-1058	-0-	-0-	12175 2	252 9	N	229	382 1	77
09		13050 X	11747	-0-	-1303	-0-	-0-	11497 2	250 9	N	227	193 1	111
10		13485 X	12137	-0-	-1348	-0-	-0-	11882 2	255 9	N	232	192 1	151

MAJORS A													
WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		5859 X	5406	-0-	-453	-0-	-0-	5330 2	76 9	N	69	193 1	82
06		5670 X	5259	-0-	-411	-0-	-0-	5172 2	87 9	N	79		161
07		5797 X	5073	-0-	-724	-0-	-0-	5040 2	33 9	N	30		191
08		5797 X	5010	-0-	-787	-0-	-0-	4947 2	63 9	N	57	193 1	55
09		5280 X	4781	-0-	-499	-0-	-0-	4668 2	113 9	N	103		158
10		5425 X	5058	-0-	-367	-0-	-0-	4978 2	80 9	N	73		231

LHB													
WELL #: 1 RRCID -> 255197 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	-0-	505 2		N	-0-		92
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			N	5		97
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		97
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		97
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		97
10		1984 N	663	-0-	-1321	-0-	-0-	663 2		N	-0-		97

KOEGLER													
WELL #: 1 RRCID -> 265447 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	-0-	21248 2	39 9	N	35		209
06		18750 X	17098	-0-	-1652	-0-	-0-	16981 2	117 9	N	106	193 0	119
07		19375 X	16388	-0-	-2987	-0-	-0-	16360 2	28 9	N	25		144
08		21297 X	17464	-0-	-3833	-0-	-0-	17380 2	84 9	N	76	192 0	27
09		20610 X	15844	-0-	-4766	-0-	-0-	15757 2	87 9	N	79		106
10		21297 X	15497	-0-	-5800	-0-	-0-	15402 2	95 9	N	86		192

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

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848								
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	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		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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	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		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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	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		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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	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 #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756				
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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A 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	409386 X	328695	-0-	-80691	-0-	328347 2	348 9	N	316	316 0	-0-
06	383730 X	337520	-0-	-46210	-0-	337224 2	296 9	N	269	269 0	-0-
07	396521 X	328274	-0-	-68247	-0-	327976 2	298 9	N	271	271 0	-0-
08	405799 X	405799	-0-	-0-	-0-	405517 2	282 9	N	256	256 0	-0-
09	360962 X	360962	-0-	-0-	-0-	360809 2	153 9	N	139	139 0	-0-
*10	379393 X	379393	-0-	-0-	-0-	379159 2	234 9	N	213	213 0	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743	
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 4659 - 4723	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	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 #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868	
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	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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740				
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4766 PERF. 4670 - 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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	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-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826		
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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808
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	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	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 #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803 PERF. 4690 - 4759
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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4761 - 4795
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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
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		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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736	
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-

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		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-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765	
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	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		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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	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 #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-

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

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544											
DENVER UNIT		WELL #:	4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710	-	4757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 X	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-	

XTO ENERGY INC.		945936												
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-				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 PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	3	N	-0-				-0-	
06	27093 X	27093	-0-	-0-	-0-	27093	3	N	-0-				-0-	
07	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	3	N	-0-				-0-	
08	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	26690	3	N	-0-				-0-	
09	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	3	N	-0-				-0-	
*10	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	3	N	-0-				-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-				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 #:	6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4712	-	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-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-
CORNELL UNIT		WELL #: 6393GC		RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4667	- 4755		
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2015										
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 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	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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806			
M	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	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-

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				
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-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707			
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	27	1	2054	2	Y	246	263	1	50
							113	4							
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	28	1	1968	2	Y	214	257	1	7
							235	9							
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	29	1	2191	2	Y	186	156	1	37
							205	9							
08	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	19	1	1332	2	Y	92	101	1	28
							101	9							
09	3000	N	3544	-0-	544	544	40	1	3316	2	Y	171	158	1	41
							188	9							
*10	3100	N	3790	-0-	690	1234	42	1	3469	2	Y	254	197	1	98
							279	9							

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674			
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	9	1	696	2	Y	147	144	1	30
							38	4							
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	Y	141	159	1	12
							155	9							
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	711	2	Y	123	111	1	24
							135	9							
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	Y	136	119	1	41
							150	9							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	Y	123	134	1	30
							135	9							
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	717	2	Y	144	118	1	56
							158	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	13	1	980	2	Y	158	155	1	32
						54	4	174	9					
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	1025	2	Y	164	190	1	6
						180	9							
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	15	1	1130	2	Y	154	130	1	30
						169	9							
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	14	1	1010	2	Y	142	129	1	43
						156	9							
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	Y	122	135	1	30
						134	9							
*10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	12	1	988	2	Y	134	112	1	52
						147	9							

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

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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	T. A.	-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-

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

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

MASTERSER 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)

12/12/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS