
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										
COGDELL, 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 * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270										
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE		
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.				910382					
CAMPBELL, MAURICE		WELL #:		1	RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 9930	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC				616947					
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684 - 3692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432 - 3435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
 YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	85	1	1742	2	N	-0-		27
10	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	82	1	2965	2	N	-0-		27
11	2310 N	314	-0-	-1996	-0-	85	1	229	2	N	-0-		27
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	80	1	2237	2	N	149		176
						164	9						
01	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	85	1	2257	2	N	20		196
						22	9						
*02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	N	33	197 1	32
						36	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493														
BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14287	2	417	9	N	379	375	1			172
10	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	19	1	15041	2	N	280	373	1			79
						308	9									
11	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	13397	2	420	9	N	382	360	1			101
12	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	19	1	15431	2	N	175	190	1			86
						193	9									
01	2356 X	388	-0-	-1968	-0-	12	1	153	2	N	203	197	1			92
						223	9									
*02	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	13	1	14271	2	N	169					261
						186	9									
BROTHERS		WELL #: 3 T		RRCID -> 149267		COMPL. DATE 04/04/1994				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394						
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	N	175	176	1			22
						193	9									
10	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	12	1	1713	2	N	-0-					22
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	14	1	1428	2	N	189	174	1			37
						208	9									
*12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	10	1	1698	2	N	117					154
						129	9									
*01	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	12	1	1573	2	N	53	180	1			27
						58	9									
02	1540 N	1143	-0-	-397	-0-	10	1	924	2	N	190					217
						209	9									
RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443						
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	N	162					189
						178	9									
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	52	1	1039	2	N	16	180	1			25
						18	9									
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	205	193	1			37
						226	9									
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-	25	1	559	2	N	113					150
						124	9									
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	33	1	1175	2	N	73	196	1			27
						80	9									
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	N	107					134
						118	9									
BROTHERS		WELL #: 6		RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451						
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	10	1	2823	2	N	-0-					12
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	14	1	3391	2	N	-0-					12
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	10	1	2565	2	N	-0-					12
12	2759 X	1527	-0-	-1232	-0-	10	1	1517	2	N	-0-					12
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	14	1	2799	2	N	-0-					12
02	2492 X	1745	-0-	-747	-0-	9	1	1736	2	N	-0-					12

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1716	N	1716	-0-	-0-	35 1	1681 2	N	-0-				92
10	3100	N	3498	-0-	398	34 1	3330 2	N	122		175 1		39
						134 9							
11	3000	N	2798	-0-	-202	35 1	2763 2	N	-0-				39
12	2391	N	2195	-0-	-196	33 1	2162 2	N	-0-				39
01	1767	X	1663	-0-	-104	35 1	1628 2	N	-0-				39
*02	1721	X	1721	-0-	-0-	31 1	1609 2	N	74				113
						81 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
09	1230	X	825	-0-	-405	6 1	819 2	N	-0-				33
10	1395	X	1395	-0-	-0-	8 1	1387 2	N	-0-				33
11	4419	X	4419	-0-	-0-	17 1	4359 2	N	39				72
						43 9							
12	1591	X	1591	-0-	-0-	1447 2	144 9	N	131		178 1		25
01	1990	X	1990	-0-	-0-	12 1	1978 2	N	-0-				25
02	4116	X	1115	-0-	-3001	8 1	1105 2	N	2				27
						2 9							

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
09	1710	N	61	-0-	-1649	55 1	6 2	N	-0-				104
10	2389	N	2389	-0-	-0-	55 1	2232 2	N	93		172 1		25
						102 9							
11	2220	X	1718	-0-	-502	55 1	1525 2	N	125				150
						138 9							
12	2294	X	1446	-0-	-848	39 1	1407 2	N	-0-				150
01	2294	X	2043	-0-	-251	28 1	2002 2	N	12				162
						13 9							
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	51 1	2856 2	N	-0-				162

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
09	1560	X	512	-0-	-1048	3 1	509 2	N	-0-				37
10	1612	X	546	-0-	-1066	1 1	545 2	N	-0-				37
11	1560	X	99	-0-	-1461	1 1	98 2	N	-0-				37
12	527	N	129	-0-	-398	129 2		N	-0-				37
01	558	N	81	-0-	-477	81 2		N	-0-				37
*02	145	N	145	-0-	-0-	145 2		N	-0-				37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
09	11880	X	11147	-0-	-733	85 1	10685 2	N	343		359 1		159
						377 9							
10	12276	X	11598	-0-	-678	82 1	11290 2	N	205		178 1		186
						226 9							
11	11250	X	10943	-0-	-307	71 1	10677 2	N	177		336 1		27
						195 9							
12	11675	X	11675	-0-	-0-	74 1	11375 2	N	205		193 1		39
						226 9							
01	12077	X	12077	-0-	-0-	44 1	11817 2	N	196		191 1		44
						216 9							
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472			N	NO RPT				44

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	5221	-0-	-779	-0-	80 1	4988 2	N	139	178 1		189
						153 9						
10	6200 X	6013	-0-	-187	-0-	80 1	5663 2	N	245	360 1		74
						270 9						
11	5340 X	4999	-0-	-341	-0-	80 1	4741 2	N	162			236
						178 9						
12	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	77 1	5017 2	N	210	352 1		94
						231 9						
*01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	75 1	17895 2	N	195	195 1		94
						215 9						
02	4984 X	4948	-0-	-36	-0-	63 1	4709 2	N	160			254
						176 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
09	12240 X	11720	-0-	-520	-0-	80 1	11416 2	N	204	355 1		70
						224 9						
10	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	80 1	12944 2	N	369	185 1		254
						406 9						
11	12930 X	5168	-0-	-7762	-0-	77 1	5074 2	N	15	188 1		81
						17 9						
12	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	65 1	13523 2	N	205	180 1		106
						226 9						
01	13423 X	12132	-0-	-1291	-0-	77 1	11649 2	N	369	384 1		91
						406 9						
02	12124 X	9232	-0-	-2892	-0-	66 1	8945 2	N	201	186 1		106
						221 9						

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
09	10200 X	9205	-0-	-995	-0-	90 1	8887 2	N	207	191 1		39
						228 9						
10	10540 X	9870	-0-	-670	-0-	87 1	9648 2	N	123			162
						135 9						
11	9210 X	9008	-0-	-202	-0-	90 1	8670 2	N	225	183 1		204
						248 9						
12	9517 X	9109	-0-	-408	-0-	84 1	8809 2	N	196	375 1		25
						216 9						
01	9858 X	9640	-0-	-218	-0-	70 1	9362 2	N	189			214
						208 9						
*02	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	84 1	9042 2	N	160	198 1		176
						176 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
09	9300 X	6164	-0-	-3136	-0-	5977 2	187 9	N	170			197
10	9610 X	6249	-0-	-3361	-0-	6045 2	204 9	N	185	348 1		34
11	7620 X	5438	-0-	-2182	-0-	5231 2	207 9	N	188	190 1		32
12	6913 X	4799	-0-	-2114	-0-	4600 2	199 9	N	181	188 1		25
01	6355 X	4912	-0-	-1443	-0-	4726 2	186 9	N	169	173 1		21
02	5740 X	3603	-0-	-2137	-0-	3387 2	216 9	N	196	190 1		27

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	12840 X	12769	-0-	-71	-0-	55	1	12615	2	N	90		122
						99	9						
10	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	53	1	13443	2	N	49		171
						54	9						
11	12840 X	11919	-0-	-921	-0-	55	1	11655	2	N	190	180 1	181
						209	9						
12	13206 X	10886	-0-	-2320	-0-	51	1	10617	2	N	198	354 1	25
						218	9						
01	13547 X	10697	-0-	-2850	-0-	53	1	10431	2	N	194		219
						213	9						
02	12236 X	9670	-0-	-2566	-0-	51	1	9446	2	N	157	195 1	181
						173	9						

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770

09	3930 X	3235	-0-	-695	-0-	90	1	3139	2	N	5		52
						6	9						
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	87	1	3827	2	N	274	179 1	147
						301	9						
11	3990 X	3583	-0-	-407	-0-	90	1	3482	2	N	10		157
						11	9						
12	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	84	1	3812	2	N	9		166
						10	9						
01	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	84	1	7642	2	N	222	199 1	189
						244	9						
*02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	84	1	3882	2	N	10		199
						11	9						

 BROTHERS A WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624

09	42480 X	33251	-0-	-9229	-0-	20	1	32810	2	N	383	378 1	97
						421	9						
10	43896 X	33690	-0-	-10206	-0-	19	1	33236	2	N	395	365 1	127
						435	9						
11	34560 X	30410	-0-	-4150	-0-	19	1	29997	2	N	358	384 1	101
						394	9						
12	35712 X	30387	-0-	-5325	-0-	19	1	30058	2	N	282	190 1	193
						310	9						
01	35247 X	29557	-0-	-5690	-0-	18	1	29189	2	N	318	379 1	132
						350	9						
02	31024 X	24778	-0-	-6246	-0-	17	1	24520	2	N	219	197 1	154
						241	9						

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09		66600 X	50747	-0-	-15853	-0-	80	1	49951	2	N	651	727 1	241
							716	9						
10		67146 X	47462	-0-	-19684	-0-	77	1	46776	2	N	554	537 1	258
							609	9						
11		52470 X	45914	-0-	-6556	-0-	80	1	45309	2	N	477	542 1	193
							525	9						
12		53878 X	39640	-0-	-14238	-0-	75	1	39078	2	N	443	537 1	99
							487	9						
01		53878 X	33180	-0-	-20698	-0-	62	1	32644	2	N	431	384 1	146
							474	9						
02		47376 X	30251	-0-	-17125	-0-	69	1	29820	2	N	329	194 1	281
							362	9						

RUSSELL				WELL #:	12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
09		91830 X	36437	-0-	-55393	-0-	90	1	36082	2	N	241	368 1	148
							265	9						
10		94891 X	36223	-0-	-58668	-0-	87	1	35890	2	N	224	188 1	184
							246	9						
11		91830 X	33453	-0-	-58377	-0-	90	1	33162	2	N	183	189 1	178
							201	9						
12		49879 X	27240	-0-	-22639	-0-	90	1	26723	2	N	388	375 1	191
							427	9						
01		43338 X	24194	-0-	-19144	-0-	78	1	23958	2	N	144	187 1	148
							158	9						
02		34020 X	22440	-0-	-11580	-0-	84	1	22183	2	N	157	198 1	107
							173	9						

MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
10		22416 X	14188	-0-	-8228	-0-	13848	2	340	9	N	309		309
11		64234 X	64234	-0-	-0-	-0-	62496	2	1738	9	N	1580	1518 1	371
12		60089 X	60089	-0-	-0-	-0-	58802	2	1287	9	N	1170	1318 1	223
01		57908 X	36360	-0-	-21548	-0-	35469	2	891	9	N	810	584 1	449
02		52304 X	NO RPT	-0-	-52304	-0-					N	NO RPT		449

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	
09		210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-		32
10		217 #		-0-	-217	-0-					N	-0-		32
11		210 #		-0-	-210	-0-					N	-0-		32
12		217 #		-0-	-217	-0-					N	-0-		32
01		155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-		32
02		56 #	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-		32

WOODWARD				WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
09		540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-		82
10		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-		82
11		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-		82
12		527 #	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-		82
01		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-		82
02		560 #	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-		82

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	630 #	449	-0-	-181	-0-	449	3		Y	-0-		13
10	651 #	530	-0-	-121	-0-	530	3		Y	-0-		13
11	630 #	535	-0-	-95	-0-	535	3		Y	-0-		13
12	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	3		Y	-0-		13
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-		13
02	504 #	426	-0-	-78	-0-	425	3	1 9	Y	1		14

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A		
09	840 #	660	-0-	-180	-0-	659	3	1 9	Y	1		34
10	868 #	656	-0-	-212	-0-	655	3	1 9	Y	1		35
11	840 #	713	-0-	-127	-0-	712	3	1 9	Y	1		36
12	744 #	591	-0-	-153	-0-	591	3		Y	-0-		36
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2 9	Y	2		38
*02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1 9	Y	1		39

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A		
09	390 #	312	-0-	-78	-0-	311	3	1 9	Y	1		44
10	403 #	310	-0-	-93	-0-	308	3	2 9	Y	2		46
11	390 #	337	-0-	-53	-0-	335	3	2 9	Y	2		48
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	3		Y	-0-		48
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2 9	Y	2		50
*02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1 9	Y	1		51

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A		
09	1110 #	800	-0-	-310	-0-	798	3	2 9	Y	2		76
10	1147 #	915	-0-	-232	-0-	912	3	3 9	Y	3		79
11	1110 #	954	-0-	-156	-0-	952	3	2 9	Y	2		81
12	1023 #	771	-0-	-252	-0-	771	3		Y	-0-		81
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4 9	Y	4	1 8	84
02	896 #	759	-0-	-137	-0-	757	3	2 9	Y	2		86

PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 4899 - 4940		
09	1440 #	359	-0-	-1081	-0-	359	3		N	-0-		66
10	1488 #	807	-0-	-681	-0-	807	3		N	-0-		66
11	1440 #	1108	-0-	-332	-0-	1108	3		N	-0-		66
12	837 #	413	-0-	-424	-0-	413	3		N	-0-		66
01	837 #	696	-0-	-141	-0-	696	3		N	-0-		66
02	1036 #	695	-0-	-341	-0-	695	3		N	-0-		66

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942		
09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-		26
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-		26
11	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-		26
12	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-		26
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1 9	N	1	1 8	26
02	644 #	420	-0-	-224	-0-	420	3		N	-0-		26

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

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP //CONT.// 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-			17
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			17
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			17
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			17
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			17
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-			17

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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														

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														

09	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-			48
10	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			48
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			48
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			48
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			48
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			48

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462				TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582			
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			30
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	715	1	1022	3	N	-0-			30
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	747	1	758	3	N	-0-			30
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	868	1	879	3	N	-0-			30
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	873	1	598	3	N	-0-			30
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	609	1	581	3	N	-0-			30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543				TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552			
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985						
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			8
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-			8
11	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-			8
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			8

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOCKLEY						
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013				TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 - 5096			
PACE		WELL #:		1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A						
09	1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1539	2	1	9	N	1			58
10	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1647	2	122	9	N	111	150	1	19
11	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1			20
12	1581 #	1279	-0-	-302	-0-	1278	2	1	9	N	1			21
01	1767 #	1642	-0-	-125	-0-	1640	2	2	9	N	2			23
02	1596 #	1431	-0-	-165	-0-	1430	2	1	9	N	1			24

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

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370				TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A			
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 - 3261		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	9 N		9	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-
10	11 N		11	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3 B	4	3 2		N	-0-			-0-
01	6 N		2	-0-	-4 B		2 2		N	-0-			-0-
*02	1 N		1	-0-	-0- B		1 2		N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 KNOX INDUSTRIES, INC. 473105
 RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2281	-0-	-43	-0-	2281	2		N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520

09	49 X	21	-0-	-28	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-			-0-

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

09	1410 X	1299	-0-	-111	-0-	25	1	1274	3	N	-0-		-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	25	1	1595	3	N	-0-		-0-
11	1530 X	1379	-0-	-151	-0-	25	1	1354	3	N	-0-		-0-
12	1581 X	1217	-0-	-364	-0-	25	1	1192	3	N	-0-		-0-
01	1612 X	1346	-0-	-266	-0-	25	1	1321	3	N	-0-		-0-
*02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	25	1	1912	3	N	-0-		-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516

09	2100 X	1727	-0-	-373	-0-	25	1	1702	3	N	-0-		-0-
10	2139 X	1834	-0-	-305	-0-	25	1	1809	3	N	-0-		-0-
11	1710 X	1643	-0-	-67	-0-	25	1	1618	3	N	-0-		-0-
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	25	1	1859	3	N	-0-		-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	25	1	1838	3	N	-0-		-0-
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	25	1	1550	3	N	-0-		-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	Y	-0-		8
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	Y	-0-		8
11	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	1394	3	Y	-0-		8
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	Y	-0-		8
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	3	2 9	Y	2	10
02	1288	N	1263	-0-	-25	-0-	1263	3	Y	-0-		10
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	Y	-0-		2
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	Y	-0-		2
11	2010	N	1612	-0-	-398	-0-	1611	3	1 9	Y	1	3
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	Y	-0-		3
01	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1566	3	2 9	Y	2	5
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	Y	-0-		5
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	Y	-0-		8
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	Y	-0-		8
11	2040	N	1742	-0-	-298	-0-	1742	3	Y	-0-		8
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3	Y	-0-		8
01	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	1626	3	1 9	Y	1	9
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	1522	3	Y	-0-		9
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	Y	-0-		-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	Y	-0-		-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	Y	-0-		-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	Y	-0-		-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	Y	-0-		-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	Y	-0-		-0-
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
09	630	N	57	-0-	-573	-0-	57	3	Y	-0-		111
10	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3	Y	-0-		111
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	20	3	77 9	Y	70	181
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		181
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-		181
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3	Y	-0-		181

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		2
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-		2
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-		2
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-		2
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	302	3	Y	1		3
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-		8
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	Y	-0-		8
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-		8
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-		8
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	572	3	Y	1		9
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	520	3	Y	-0-		9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071			
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	3	Y	1		9
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	Y	-0-		9
11	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	3	Y	-0-		9
12	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3	Y	-0-		9
01	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	1455	3	Y	2		11
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	Y	-0-		11

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073			
09	570 N	5	-0-	-565	-0-	5	3	Y	-0-		7
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-		7
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	Y	-0-		7
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	Y	-0-		7
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	1		8
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	Y	-0-		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073			
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-		6
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-		6
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3	Y	-0-		6
12	961 N	656	-0-	-305	-0-	656	3	Y	-0-		6
01	837 N	533	-0-	-304	-0-	532	3	Y	1		7
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052			
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-		5
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-		5
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-		5
12	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	3	Y	-0-		5
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	Y	-0-		5
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	Y	-0-		5

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056			
09	3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3	3	Y	-0-		2
10	3038 X	1251	-0-	-1787	-0-	1251	3	Y	-0-		2
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311	3	Y	-0-		2
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	Y	-0-		2
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	Y	1		3
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	Y	-0-		3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-			2
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-			2
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	Y	-0-			2
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3	Y	-0-			2
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	236	3	Y	1			3
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	3	Y	-0-			3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045				
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	Y	-0-			3
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	Y	-0-			3
11	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1243	3	Y	1			4
12	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3	Y	-0-			4
01	1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1388	3	Y	1			5
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	Y	-0-			5

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069				
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	Y	-0-			1
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	Y	-0-			1
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	Y	-0-			1
12	1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1714	3	Y	-0-			1
01	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	1394	3	Y	-0-			1
02	1568 N	1271	-0-	-297	-0-	1271	3	Y	-0-			1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062				
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	3	Y	-0-			6
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-			6
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	967	3	Y	-0-			6
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	Y	-0-			6
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	Y	2			8
02	896 N	734	-0-	-162	-0-	734	3	Y	-0-			8

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069				
09	420 N	5	-0-	-415	-0-	5	3	Y	-0-			2
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	Y	-0-			2
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			2
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-			2
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	1			3
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-			3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082				
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	Y	-0-			1
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	Y	-0-			1
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	Y	-0-			1
12	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417	3	Y	-0-			1
01	2976 X	2096	-0-	-880	-0-	2096	3	Y	-0-			1
02	2688 X	2098	-0-	-590	-0-	2098	3	Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. FLANAGAN "10"		//CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED		//CONT.// 516255		CAPACITY		CNTY: GAINES		
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	BALANCE

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298 PERF. 3013 - 3090
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y	-0-	10
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-	10
11	870 N	776	-0-	-94	-0-	776 3		Y	-0-	10
12	1116 N	817	-0-	-299	-0-	817 3		Y	-0-	10
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	695 3		Y	-0-	10
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-	10

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325 PERF. 2996 - 3073
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		Y	-0-	10
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-	10
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-	10
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-	10
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-	10
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-	10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305 PERF. 3036 - 3114
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		Y	-0-	4
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		Y	-0-	4
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		Y	-0-	4
12	2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053 3		Y	-0-	4
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470 3		Y	-0-	4
02	1708 N	1527	-0-	-181	-0-	1527 3		Y	-0-	4

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3012 - 3092
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	198 3		Y	-0-	1
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-	1
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-	1
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		Y	-0-	1
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-	1
02	560 N	407	-0-	-153	-0-	407 3		Y	-0-	1

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290 PERF. 3026 - 3104
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-	2
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		Y	-0-	2
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-	2
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	2
01	806 N	104	-0-	-702	-0-	104 3		Y	-0-	2
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415 3		Y	-0-	2

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297 PERF. 3018 - 3095
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-	-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295 PERF. 3052 - 3094
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		Y	-0-	12
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		Y	-0-	12
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		Y	-0-	12
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		Y	-0-	12
01	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	1061 3		Y	-0-	12
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1104 3		Y	-0-	12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2996 - 3072	
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
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			1
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			1
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		Y	-0-			1
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			1
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.				798635	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112	
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	498 2	23 9	Y	21			57
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	494 2	22 9	Y	20	49 1		28
11		480 N	345	-0-	-135	-0-	319 2	26 9	Y	24			52
12		496 N	485	-0-	-11	-0-	461 1	24 9	Y	22			74
01		496 N	404	-0-	-92	-0-	370 1	34 9	Y	31	59 1		46
*02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	382 2	21 9	Y	19			65

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			48
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			48
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			48
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			48
*01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			48
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			48

TRINITY EOR, LLC				869999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 4100	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, JOHN S.				150143	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES							
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2	N	-0-	-0-
11	870	N	535	-0-	-335	-0-	535	2	N	-0-	-0-
12	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2	N	-0-	-0-
01	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	2	N	-0-	-0-
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	401	2	N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-	-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-	-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	442	2	N	-0-	-0-

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-	-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
09		2670 N	1566	-0-	-1104	-0-	1566	2		N	-0-	-0-
10		2263 N	1513	-0-	-750	-0-	1513	2		N	-0-	-0-
11		1650 N	1323	-0-	-327	-0-	1323	2		N	-0-	-0-
12		1612 N	1269	-0-	-343	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
01		1519 N	1244	-0-	-275	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
02		1232 N	909	-0-	-323	-0-	909	2		N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
09		2040 N	721	-0-	-1319	-0-	721	2		N	-0-	-0-
10		1395 N	523	-0-	-872	-0-	523	2		N	-0-	-0-
11		750 N	311	-0-	-439	-0-	311	2		N	-0-	-0-
12		744 N	567	-0-	-177	-0-	567	2		N	-0-	-0-
01		527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-	-0-
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-	-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-

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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.// 44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL		//CONT.// 139105								
BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419		
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	30
10	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	2	N	-0-	30
11	510 N	348	-0-	-162	-0-	348	2	N	-0-	30
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	30

SSC, INC.		810842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
SHOTTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
MASTERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340		
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	293	1	N	36	145
						40	9			
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	297	1	N	38	183
						42	9			
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	271	1	N	6	189
						7	9			
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	284	1	N	2	191
						2	9			
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	243	1	N	1	192
						1	9			
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	307	1	N	2	80
						2	9			

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
MASTERTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	440	1	444	3	N	-0-			1
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	446	1	442	3	N	-0-			1
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	407	1	366	3	N	5			6
12	899 N	805	-0-	-94	-0-	425	1	377	3	N	3			9
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	485	1	450	3	N	3			12
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	614	1	462	3	N	3	7	1	8

MASTERTSON "A-6"				WELL #:	6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443		
09	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	879	1	887	3	N	-0-			1
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	892	1	883	3	N	-0-			1
11	1800 N	1550	-0-	-250	-0-	813	1	731	3	N	5			6
12	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	851	1	754	3	N	6			12
01	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	728	1	675	3	N	5			17
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	921	1	693	3	N	4	10	1	11

MASTERTSON "A-1"				WELL #:	1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460		
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	59	1	59	3	N	-0-			1
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	59	1	59	3	N	-0-			1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	54	1	49	3	N	5			6
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	57	1	50	3	N	1			7
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	49	1	45	3	N	-0-			7
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	61	1	46	3	N	-0-	4	1	3

PPC OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	631462	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394		
MASTERTSON, R. S.				WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394		
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	581	1	1625	3	N	-0-			150
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	508	1	1663	3	N	-0-			150
11	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	546	1	1222	3	N	-0-			150
12	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	519	1	1327	3	N	-0-			150
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	523	1	1492	3	N	-0-			150
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	571	1	1229	3	N	-0-			150

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "66"		//CONT.// //CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
				631462								
		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	100 1	279 3	N	-0-			62
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	163 1	535 3	N	-0-			62
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	148 1	331 3	N	-0-			62
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	162 1	414 3	N	-0-			62
01	713 N	564	-0-	-149	-0-	146 1	418 3	N	-0-			62
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	117 1	253 3	N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.) GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
				292356								
		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	105 1	130 2	N	-0-			19
10	279 N	177	-0-	-102	-0-	100 1	77 2	N	-0-			19
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	100 1	60 2	N	-0-			19
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	100 1	78 2	N	-0-			19
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	105 1	107 2	N	-0-			19
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	90 1	62 2	N	-0-			19

MASTERTSON				WELL #:	4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	210 1	1479 2	N	-0-			77	
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	215 1	1453 2	N	-0-			77	
11	1770 N	1061	-0-	-709	-0-	205 1	856 2	N	-0-			77	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	210 1	1001 2	N	-0-			77	
01	1674 N	825	-0-	-849	-0-	200 1	625 2	N	-0-			77	
02	980 N	609	-0-	-371	-0-	180 1	429 2	N	-0-			77	

GUNN OIL COMPANY MASTERTSON 43				339493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				WELL #:	1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON B				495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MASTERTSON A				WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MASTERSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930				
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	1172	1	1183	3	N	-0-		1
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	1189	1	1177	3	N	-0-		1
11	2400 N	2065	-0-	-335	-0-	1084	1	975	3	N	5		6
						6	9						
12	2449 N	2149	-0-	-300	-0-	1134	1	1006	3	N	8		14
						9	9						
01	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	971	1	900	3	N	6		20
						7	9						
02	1932 N	1350	-0-	-582	-0-	768	1	578	3	N	4	12 1	12
						4	9						

MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823				
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		1
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4 1	3

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928				
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758	1	1775	3	N	-0-		1
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1784	1	1766	3	N	-0-		1
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1626	1	1463	3	N	5		6
						6	9						
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12		18
						13	9						
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12		30
						13	9						
*02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18 1	20
						9	9						

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3533 X	3533	-0-	-0-	1758 1	1775 3	N	-0-			1
10		2958 X	2958	-0-	-0-	1486 1	1472 3	N	-0-			1
11		3610 X	3610	-0-	-0-	1897 1	1707 3	N	5			6
12		3223 X	3223	-0-	-0-	1701 1	1509 3	N	12			18
01		3754 X	3754	-0-	-0-	1941 1	1800 3	N	12			30
*02		2700 X	2700	-0-	-0-	1536 1	1155 3	N	8	18	1	20
						6 9						
						13 9						
						13 9						
						9 9						

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462		CAPACITY				CNTY: KING		
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
09		60 N	39	-0-	-21	10 1	29 3	N	-0-			5
10		98 N	98	-0-	-0-	23 1	75 3	N	-0-			5
11		46 N	46	-0-	-0-	14 1	32 3	N	-0-			5
12		85 N	85	-0-	-0-	24 1	61 3	N	-0-			5
01		93 N	60	-0-	-33	16 1	44 3	N	-0-			5
02		56 N	39	-0-	-17	12 1	27 3	N	-0-			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
09		92 N	92	-0-	-0-	24 1	68 3	N	-0-			51
10		93 N	58	-0-	-35	14 1	44 3	N	-0-			51
11		120 N	53	-0-	-67	16 1	37 3	N	-0-			51
12		93 N	54	-0-	-39	15 1	39 3	N	-0-			51
01		62 N	50	-0-	-12	13 1	37 3	N	-0-			51
02		56 N	24	-0-	-32	8 1	16 3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
09		240 N	183	-0-	-57	48 1	135 3	N	-0-			12
10		245 N	245	-0-	-0-	57 1	188 3	N	-0-			12
11		270 N	93	-0-	-177	29 1	64 3	N	-0-			12
12		186 N	116	-0-	-70	33 1	83 3	N	-0-			12
01		248 N	209	-0-	-39	54 1	155 3	N	-0-			12
*02		148 N	148	-0-	-0-	47 1	101 3	N	-0-			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
09		180 N	40	-0-	-140	11 1	29 3	N	-0-			19
10		42 N	42	-0-	-0-	10 1	32 3	N	-0-			19
11		53 N	53	-0-	-0-	16 1	37 3	N	-0-			19
12		55 N	55	-0-	-0-	15 1	40 3	N	-0-			19
01		45 N	45	-0-	-0-	12 1	33 3	N	-0-			19
02		56 N	22	-0-	-34	7 1	15 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
09		3000 N	3543	-0-	543	543	3543 3	N	-0-			160
10		3100 N	3543	-0-	443	986	3543 3	N	-0-			160
11		3000 N	2360	-0-	-640	346	2360 3	N	-0-			160
12		3100 N	4715	-0-	1615	1961	4715 3	N	-0-			160
*01		4935 X	2974	-0-	-1961	-0-	2974 3	N	-0-			160
*02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3	N	-0-			160

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION		//CONT.//		177997								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 -	5912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404 3	N	-0-			140
10		3658 X	3404	-0-	-254	-0-	3404 3	N	-0-			140
11		3540 X	3259	-0-	-281	-0-	3259 3	N	-0-			140
12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3	N	-0-			140
01		3503 X	1823	-0-	-1680	-0-	1823 3	N	-0-			140
02		3164 X	2990	-0-	-174	-0-	2990 3	N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY				923282					CNTY: COCHRAN			
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 -	5972
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			8
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			8
11		450 N	358	-0-	-92	-0-	358 2	N	-0-			8
12		527 N	302	-0-	-225	-0-	302 2	N	-0-			8
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2	N	-0-			8
02		336 N	244	-0-	-92	-0-	244 2	N	-0-			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC		WELL #:		028631								
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 -	4740
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382					CNTY: COCHRAN			
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 -	4731
09		690 #	217	-0-	-473	-0-	217 3	N	-0-			-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			-0-
11		592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-			-0-
12		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			-0-
01		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-			-0-
02		560 #	150	-0-	-410	-0-	150 3	N	-0-			-0-

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 -	4758
09		532 R	532	-0-	-0-	-0-	518 3	N	13			52
10		527 #	496	-0-	-31	-0-	483 3	N	12			64
11		720 #	485	-0-	-235	-0-	476 3	N	8			72
12		744 #	296	-0-	-448	-0-	295 3	N	1			73
01		651 #	359	-0-	-292	-0-	346 3	N	12			85
02		504 #	349	-0-	-155	-0-	337 3	N	11			96

C & S OPERATING		WELL #:		121055					CNTY: COCHRAN			
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 -	4718
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN							
C & S OPERATING		//CONT.//		121055												
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
09	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				44
10	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				44
11	510	#	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-				44
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				44
01	527	#	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-				44
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				44

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938				
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		190668	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710				
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	2				96
10	868	#	861	-0-	-7	-0-	860	3	1	9	N	1				97
11	840	#	825	-0-	-15	-0-	821	3	4	9	N	4				101
12	868	#	567	-0-	-301	-0-	561	3	6	9	N	5				106
01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	2				108
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					N	7				115

D C OIL COMPANY, INC.		WELL #:		196082	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948				
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948				
09	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
11	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
12	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
01	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
02	140	#	67	-0-	-73	-0-	67	3			Y	-0-				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082													
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			Y	-0-				-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964					
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			Y	-0-				-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964					
09	630 #	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-				65
10	651 #	405	-0-	-246	-0-	405	3			N	-0-				65
11	630 #	314	-0-	-316	-0-	314	3			N	-0-				65
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	251	3			N	-0-				65
01	620 #	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-				65
02	560 #	252	-0-	-308	-0-	252	3			N	-0-				65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892					
PERKINS, J. J.		WELL #: 1													
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	30	1	45	9	Y	41				47
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	30	1	48	9	Y	44				91
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	9	Y	56	118	1		29
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	56				85
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	9	Y	59				144
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	30	1	29	9	Y	26	140	1		30

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A					
09	690 #	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-				-0-
10	713 #	546	-0-	-167	-0-	546	2			Y	-0-				-0-
11	690 #	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-				-0-
12	589 #	455	-0-	-134	-0-	455	2			Y	-0-				-0-
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-				-0-
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2			Y	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	480 #	353	-0-	-127	-0-	331 2	22 9	Y	20		20			236
10	496 #	422	-0-	-74	-0-	378 2	44 9	Y	40	113 1	40		163	
11	540 #	398	-0-	-142	-0-	351 2	47 9	Y	43		43		206	
12	558 #	398	-0-	-160	-0-	333 2	65 9	Y	59	106 1	59		159	
01	558 #	484	-0-	-74	-0-	419 2	65 9	Y	59		59		218	
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	298 2	17 9	Y	15	103 1	15		130	

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

09	870 #	674	-0-	-196	-0-	663 2	11 9	Y	10		10		110
10	899 #	778	-0-	-121	-0-	756 2	22 9	Y	20	56 1	20		74
11	870 #	724	-0-	-146	-0-	701 2	23 9	Y	21		21		95
12	899 #	699	-0-	-200	-0-	666 2	33 9	Y	30	53 1	30		72
01	899 #	871	-0-	-28	-0-	839 2	32 9	Y	29		29		101
02	700 #	605	-0-	-95	-0-	596 2	9 9	Y	8	52 1	8		57

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

09	720 #	52	-0-	-668	-0-	30 2	22 9	Y	20		20		39
10	744 #	54	-0-	-690	-0-	30 2	24 9	Y	22		22		61
11	720 #	41	-0-	-679	-0-	30 2	11 9	Y	10	50 1	10		21
12	651 #	30	-0-	-621	-0-	30 1		Y	-0-		-0-		21
01	310 #	30	-0-	-280	-0-	30 1		Y	-0-		-0-		21
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	30 1	22 9	Y	20	30 1	20		11

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

09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-		-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-		-0-		-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-		-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-		-0-		-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-		-0-		-0-
*02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-		-0-

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

09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 1		Y	-0-		-0-		13
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 1		Y	-0-		-0-		13
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-		-0-		13
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-		13
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-		13
*02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-		-0-		13

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-

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

09		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			1
10		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			1
11		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			1
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			1
*01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
*02		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A			
09		19 R	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	Y	1			72
10		20 R	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2			74
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	19	3	2	9	Y	2			76
12		105 R	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	Y	3			79
*01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2			81
*02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3			84

JOPLIN OIL CO., INC.				445469											
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774			
09		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			130
10		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			130
11		1050 #	484	-0-	-566	-0-	484	3			N	-0-			130
12		1085 #	614	-0-	-471	-0-	614	3			N	-0-			130
01		1085 #	565	-0-	-520	-0-	565	3			N	-0-			130
02		868 #	202	-0-	-666	-0-	202	3			N	-0-			130

KALA OIL COMPANY				450240											
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A			
09		450 #	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	340	-0-	-0-	-0-	629	340	3		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	259	-0-	-0-	-0-	888	259	3		N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	245	-0-	-0-	-0-	1133	245	3		N	-0-			-0-
*02		1349 R	216	-0-	-1133	-0-	216	3			N	-0-			-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926			
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			731
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			731
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			731
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			731
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			731
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING 518210																	
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A																	
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	3			461
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	3			464
11		210 #	4	-0-	-206	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3				467
12		155 #	35	-0-	-120	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3				470
01		93 #	3	-0-	-90	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1				471
02		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-			471

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																	
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	1			60
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	1			61
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	1			62
12		62 #	12	-0-	-50	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1				63
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			63
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			63

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580																	
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889																	
09		10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370																	
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A																	
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			7
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			7
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			7
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			7
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			7
02		0 #	-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																	
09		36 R	1	-0-	-35	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-
10		6 #	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	3				N	-0-			-0-
11		17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-			-0-
12		60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			-0-
01		60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			-0-
*02		279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-			-0-

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	AMT	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370							
SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	- 4725	
09	37 R	2	-0-	-35	-0-	2 3	N	-0-	-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	- 4747	
09	35 R	1	-0-	-34	-0-	1 3	N	-0-	-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709	- 4738	
09	37 R	2	-0-	-35	-0-	2 3	N	-0-	-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670	- 4720	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		RRCID -> 049400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4872 - 4892	
REED-WRIGHT -B-		WELL #: 12							
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALKING X OIL CO.		892810		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A	
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	74
10	14B DENY	130	-0-	130	-0-	129 1	1 9	1	75
11	14B DENY	235	-0-	235	-0-	234 1	1 9	1	76
12	525 R	160	-0-	-365	-0-	159 1	1 9	1	77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	78
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-		N	63	141

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
WALKING X OIL CO.		//CONT.// 892810													
LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149				347

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834					
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	481	1	1	9	N	1				150
10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1158	1	1	9	N	1				151
11	836 R	836	-0-	-0-	-0-	835	1	1	9	N	1				152
12	849 R	849	-0-	-0-	-0-	848	1	1	9	N	1				153
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750	1	1	9	N	1				154
02	1036 #	804	-0-	-232	-0-	673	1	131	9	N	119				273

WALSH PETROLEUM, INC.		894720		RRCID -> 020510		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 064940		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4788 - 4812					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4782 - 4806					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875	
DELOACHE, JAMES IRA													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 #	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-					214
10	744 #	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					214
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					214
12	713 #	576	-0-	-137	-0-	575	3	1	9	N	1					215
01	713 #	627	-0-	-86	-0-	624	3	3	9	N	3					218
02	616 #	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-					218

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350	
M	O	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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES	
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430					
FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 039603	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 3412	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040347	COMPL. DATE 10/22/1966	TOTAL DEPTH 3387	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3306 - 3471	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2	N	-0-	-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-	-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2	N	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-	-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45 2	N	-0-	-0-

MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918	
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 2	N	-0-	-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-	-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2	N	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	-0-

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					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256	
09	15169 R	15169	-0-	-0-	-0-	55 1	15022 2	Y	84	187 1	42
10	16029 R	16029	-0-	-0-	-0-	92 9	15876 2	Y	91		133
11	14869 R	14869	-0-	-0-	-0-	53 1	14719 2	Y	86	186 1	33
12	15159 #	14223	-0-	-936	-0-	100 9	14087 2	Y	77		110
01	15159 #	12232	-0-	-2927	-0-	55 1	12052 2	Y	118		228
02	13692 #	11356	-0-	-2336	-0-	95 9	11263 2	Y	38	198 1	68
						51 1					
						85 9					
						42 9					

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2829 - 3071	
09	2949 N	2367	-0-	-582	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-		-0-
11	3000 X	1903	-0-	-1097	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
12	3100 X	2332	-0-	-768	-0-	2332 3		N	-0-		-0-
*01	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2588 3		N	-0-		-0-
02	2212 X	2087	-0-	-125	-0-	2087 3		N	-0-		-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2985 - 3034	
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
*01	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
02	1456 N	1362	-0-	-94	-0-	1362 3		N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 3106 - 3153	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
HENRY "21"		WELL #:		1Y		RRCID -> 249786		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	240 3	224 9	Y	204	181 1	250
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	118 3	91 9	Y	83	161 1	172
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	101 3	210 9	Y	191	180 1	172
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	119 3	154 9	Y	140		183
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	352 3	221 9	Y	201	361 1	323
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	370 3	191 9	Y	174		163
											337

HENRY "5"		WELL #:		1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066	
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	136	354 1	180
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2460 3	146 9	Y	133	195 1	118
11	2670 X	2284	-0-	-386	-0-	2064 3	220 9	Y	200	186 1	132
12	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2335 3	196 9	Y	178	173 1	137
01	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2070 3	243 9	Y	221	193 1	165
02	2352 X	2146	-0-	-206	-0-	1939 3	207 9	Y	188	191 1	162

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138	
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		Y	-0-		2
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		Y	-0-		2
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-		2
12	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509 3		Y	-0-		2
01	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1347 3	2 9	Y	2		4
02	1540 X	1253	-0-	-287	-0-	1253 3		Y	-0-		4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085	
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		Y	-0-		12
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-		12
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		Y	-0-		12
12	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1100 3		Y	-0-		12
01	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	999 3	2 9	Y	2		14
02	1148 N	1050	-0-	-98	-0-	1050 3		Y	-0-		14

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y		RRCID -> 256554		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070	
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		Y	-0-		13
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-		13
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-		13
12	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	1031 3		Y	-0-		13
01	1147 N	967	-0-	-180	-0-	965 3	2 9	Y	2		15
02	1036 N	886	-0-	-150	-0-	886 3		Y	-0-		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y		RRCID -> 256613		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6453 PERF. 3060 - 3075	
09	3000 N	4220	-0-	1220	1220	4220 3		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3219	-0-	119	1339	3219 3		Y	-0-		-0-
11	3754 X	2415	-0-	-1339	-0-	2415 3		Y	-0-		-0-
12	4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	3340 3		Y	-0-		-0-
01	4371 X	2793	-0-	-1578	-0-	2793 3		Y	-0-		-0-
02	3948 X	2218	-0-	-1730	-0-	2218 3		Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y		RRCID -> 258358		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161	
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 3		N	-0-		49
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		49
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		49
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-		49
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		49
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31 3		N	-0-		49

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3	87	9	Y	79	173	1	148
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3	66	9	Y	60			208
11	630 N	461	-0-	-169	-0-	-0-	437	3	24	9	Y	22			230
12	620 N	132	-0-	-488	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3			233
01	682 N	345	-0-	-337	-0-	-0-	336	3	9	9	Y	8			241
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	-0-	283	3	8	9	Y	7			248

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065			
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
11	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
12	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1376	-0-	-108	-0-	-0-	1376	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	2934 - 3012			
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	2934 - 3012			
09	3000 N	4111	-0-	1111	2143	4111	2				N	-0-			-0-
10	3100 N	3821	-0-	721	2864	3821	2				N	-0-			-0-
11	6828 X	3964	-0-	-2864	-0-	3964	2				N	-0-			-0-
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2				N	-0-			-0-
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2				N	-0-			-0-
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2				N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2937 - 3016			
09	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	2				N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2				N	-0-			-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2				N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-			-0-
01	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2				N	-0-			-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2	N	-0-			-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	779	2	N	-0-			-0-
01	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2	N	-0-			-0-
02	784 N	663	-0-	-121	-0-	663	2	N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-			-0-
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3193	-0-	-107	-0-	3193	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	2881	-0-	-1335	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	2420	-0-	-1388	-0-	2420	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
09	2550 X	1529	-0-	-1021	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	1517	-0-	-1118	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
11	1920 X	1225	-0-	-695	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
12	1984 X	956	-0-	-1028	-0-	956	2	N	-0-			-0-
01	1984 X	978	-0-	-1006	-0-	978	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
11	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	2	N	-0-			-0-
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2	N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2	N	-0-			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	429	-0-	-801	-0-	429	2	N	-0-			-0-
12	744 N	107	-0-	-637	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2	N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		-0-	
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		-0-	
11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-		-0-	
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-	
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-	
02		2352 N	1677	-0-	-675	-0-	1677 2		N	-0-		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016	
09		600 N	70	-0-	-530	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
10		527 N	3	-0-	-524	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
11		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-		-0-	
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-	
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-	
02		1876 N	468	-0-	-1408	-0-	468 2		N	-0-		-0-	

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-	
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-	
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-	
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-	
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-	
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-	

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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268	
09		1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316 3		N	-0-		43	
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-		43	
11		1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320 3		N	-0-		43	
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-		43	
01		1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398 3		N	-0-		43	
02		1232 N	1126	-0-	-106	-0-	1126 3		N	-0-		43	

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462								
MASTERTSON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	6	1	Y	3	3 1	-0-
						3	9				
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	3	3 1	-0-
						3	9				
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	4	4 1	-0-
						4	9				
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-		-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	231	1	Y	-0-		-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	4	4 1	-0-
						4	9				
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH 40		WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	398	1	Y	-0-		-0-
10	1271 N	821	-0-	-450	-0-	144	1	Y	64	64 1	-0-
						70	9				
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	374	1	Y	-0-		-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	353	1	Y	64	64 1	-0-
						70	9				
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	326	1	Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	234	1	Y	-0-		-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	381	1	Y	17	17 1	-0-
						19	9				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
01	2015 N	37	-0-	-1978	-0-	4	1	Y	17	17 1	-0-
						19	9				
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3694	-0-	594	-0-	704	1	Y	8	8 1	-0-
						9	9				
11	3000 N	3324	-0-	324	-0-	724	1	Y	-0-		-0-
12	1262 N	344	-0-	-918	-0-	81	1	Y	-0-		-0-
01	1550 X	469	-0-	-1081	-0-	133	1	Y	8	8 1	-0-
						9	9				
02	1400 X	350	-0-	-1050	-0-	90	1	Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:	4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	36 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	36 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1140 N	788	-0-	-352	-0-	-0-	175	1	613	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	477	-0-	-422	-0-	-0-	87	1	364	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	546	3	Y	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	773	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	199	-0-	-266	-0-	-0-	51	1	122	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
02	560 N	222	-0-	-338	-0-	-0-	56	1	166	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118			
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	-0-	14	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	15	1	38	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	-0-	11	1	32	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-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			
09	510 N	136	-0-	-374	-0-	-0-	30	1	106	3	Y	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	29	1	68	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	-0-	13	1	35	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			
09	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-			94
10	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-			94
11	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-			94
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-			94
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-			94
*02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-			94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462				CAPACITY			CNTY: KING						
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158			
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	-0-	60	1	88	3	Y	-0-			132
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	87	3	Y	-0-			132
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-			132
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	123	3	Y	-0-			132
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	32	1	87	3	Y	-0-			132
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y	-0-			132

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	168 1	257 3	Y	-0-		17
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	137 1	236 3	Y	-0-		17
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	131 1	347 3	Y	-0-		17
12		434 N	97	-0-	-337	-0-	27 1	70 3	Y	-0-		17
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	106 1	282 3	Y	-0-		17
02		448 N	320	-0-	-128	-0-	88 1	232 3	Y	-0-		17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A	
09		2400 N	1782	-0-	-618	-0-	708 1	1074 3	Y	-0-		17
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	716 1	1246 3	Y	-0-		17
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	1012 1	2661 3	Y	-0-		17
12		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	1159 1	3168 3	Y	-0-		17
01		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1252 1	3294 3	Y	-0-		17
*02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1188 1	3190 3	Y	-0-		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154	
09		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	759	-0-	-636	-0-	759 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	983	-0-	-907	-0-	983 2		N	-0-		-0-
12		1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
*02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4425 - 4432	
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 1		N	-0-		49
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 1		N	-0-		49
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1		N	-0-		49
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1		N	-0-		49
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	135	184 1	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC.				110016									
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 1	RRCID -> 150782	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 7190	-		7510		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	184 1	3501 2	Y	37	28 1	52		
						41 9							
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	146 1	2801 2	Y	25	35 1	42		
						28 9							
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	144 1	2650 2	Y	36	34 1	44		
						40 9							
12	2883 X	2854	-0-	-29	-0-	148 1	2667 2	Y	35	21 1	58		
						39 9							
01	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	140 1	2606 2	Y	30	31 1	57		
						33 9							
02	2604 X	2563	-0-	-41	-0-	134 1	2395 2	Y	31	33 1	55		
						34 9							

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 2	RRCID -> 155056	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7306	-		7727		

09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	512 2	Y	6	6 1	8		
						7 9							
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	5	6 1	7		
						6 9							
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	24 1	444 2	Y	6	6 1	7		
						7 9							
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	24 1	423 2	Y	6	4 1	9		
						7 9							
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	18 1	329 2	Y	4	5 1	8		
						4 9							
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26 1	462 2	Y	6	5 1	9		
						7 9							

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 3	RRCID -> 156466	COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7486	-		8017		

09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	49 1	930 2	Y	10	12 1	16		
						11 9							
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53 1	1010 2	Y	9	11 1	14		
						10 9							
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55 1	1010 2	Y	14	12 1	16		
						15 9							
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54 1	978 2	Y	13	8 1	21		
						14 9							
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58 1	1085 2	Y	14	12 1	23		
						15 9							
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	52 1	928 2	Y	11	13 1	21		
						12 9							

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 5	RRCID -> 159160	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7520	-		8046		

09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	803 2	Y	9	15 1	16		
						10 9							
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1	768 2	Y	7	11 1	12		
						8 9							
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	70 1	1283 2	Y	18	10 1	20		
						20 9							
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	59 1	1068 2	Y	13	9 1	24		
						14 9							
01	806 N	496	-0-	-310	-0-	25 1	464 2	Y	6	13 1	17		
						7 9							
02	1288 N	718	-0-	-570	-0-	38 1	671 2	Y	8	9 1	16		
						9 9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE											
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7496 - 7616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE									
09		660 N	582	-0-	-78	-0-	29	1	546	2	Y	6	7	1		10									
10		744 N	381	-0-	-363	-0-	19	1	359	2	Y	3	7	1		6									
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	6	5	1		7									
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	7	4	1		10									
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	6	5	1		11									
*02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	8	6	1		13									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH		8820 PERF. 7982 - 8179			
09		5310 X	4810	-0-	-500	-0-	238	1	4519	2	Y	48	56	1		77									
10		5487 X	4910	-0-	-577	-0-	241	1	4622	2	Y	43	53	1		67									
11		4680 X	4633	-0-	-47	-0-	236	1	4333	2	Y	58	54	1		71									
12		4836 X	4438	-0-	-398	-0-	231	1	4146	2	Y	55	34	1		92									
01		4836 X	4458	-0-	-378	-0-	225	1	4179	2	Y	49	50	1		91									
02		4368 X	4061	-0-	-307	-0-	213	1	3795	2	Y	48	52	1		87									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7405 - 7792	
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	Y	14	14	1		22									
10		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	67	1	1280	2	Y	12	15	1		19									
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	63	1	1150	2	Y	15	15	1		19									
12		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	68	1	1222	2	Y	16	9	1		26									
01		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	67	1	1248	2	Y	15	14	1		27									
02		1148 N	1090	-0-	-58	-0-	57	1	1020	2	Y	12	15	1		24									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7828 - 7916			
09		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	174	1	3298	2	Y	35	25	1		48									
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	162	1	3110	2	Y	29	33	1		44									
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3287	2	Y	44	35	1		53									
12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	175	1	3144	2	Y	41	25	1		69									
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	158	1	2943	2	Y	34	37	1		66									
02		2464 X	2438	-0-	-26	-0-	128	1	2278	2	Y	29	38	1		57									

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52 1	989 2	Y	11	11 1		16
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	12 9						
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50 1	965 2	Y	9	11 1		14
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	10 9						
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	50 1	916 2	Y	12	11 1		15
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	13 9						
						55 1	981 2	Y	13	7 1		21
						14 9						
						51 1	939 2	Y	11	11 1		21
						12 9						
						44 1	785 2	Y	10	12 1		19
						11 9						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013

09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	55 1	1039 2	Y	12	13 1		18
10	1178 N	933	-0-	-245	-0-	13 9						
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	46 1	878 2	Y	8	12 1		14
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	9 9						
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	53 1	980 2	Y	13	11 1		16
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	14 9						
						58 1	1042 2	Y	14	8 1		22
						15 9						
						57 1	1054 2	Y	12	12 1		22
						13 9						
						49 1	880 2	Y	12	13 1		21
						13 9						

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704

09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46 1	872 2	Y	9	8 1		13
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	10 9						
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	40 1	774 2	Y	7	9 1		11
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	8 9						
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	62 1	1147 2	Y	16	9 1		18
*02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	18 9						
						49 1	875 2	Y	12	9 1		21
						13 9						
						67 1	1251 2	Y	14	11 1		24
						15 9						
						54 1	957 2	Y	13	14 1		23
						14 9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	112	1	2120	2	Y	22	25	35
						24	9						
10	2635 N	2103	-0-	-532	-0-	103	1	1980	2	Y	18	24	29
						20	9						
11	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	113	1	2081	2	Y	29	24	34
						32	9						
12	2325 N	2143	-0-	-182	-0-	111	1	2003	2	Y	26	16	44
						29	9						
01	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	106	1	1973	2	Y	23	24	43
						25	9						
02	2072 N	1792	-0-	-280	-0-	94	1	1674	2	Y	22	25	40
						24	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	17	15	25
						19	9						
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	2	Y	11	17	19
						12	9						
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	2	Y	26	16	29
						29	9						
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	Y	24	14	39
						26	9						
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1692	2	Y	20	21	38
						22	9						
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	13	22	29
						14	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	6	5	9
						7	9						
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	6	3
										Y	-0-	2	1
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		1
										Y	-0-		1
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		1
										Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
										Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
										Y	-0-		1
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	203	1	3857	2	Y	42	38	61
						46	9						
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	202	1	3862	2	Y	34	41	54
						37	9						
11	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	190	1	3493	2	Y	48	44	58
						53	9						
12	4247 X	4160	-0-	-87	-0-	216	1	3888	2	Y	51	28	81
						56	9						
01	4247 X	3604	-0-	-643	-0-	182	1	3378	2	Y	40	44	77
						44	9						
02	3836 X	3728	-0-	-108	-0-	195	1	3485	2	Y	44	44	77
						48	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	36	1	676	2	Y	8	11	1	13
						9	9							
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	9	9	1	13
						10	9							
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	994	2	Y	13	10	1	16
						14	9							
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	Y	12	8	1	20
						13	9							
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	47	1	877	2	Y	10	11	1	19
						11	9							
02	980 N	733	-0-	-247	-0-	38	1	685	2	Y	9	11	1	17
						10	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1865	2	Y	20	23	1	32
						22	9							
10	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	86	1	1643	2	Y	15	22	1	25
						17	9							
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2115	2	Y	28	20	1	33
						31	9							
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	120	1	2151	2	Y	29	16	1	46
						32	9							
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	Y	22	25	1	43
						24	9							
02	2100 N	1749	-0-	-351	-0-	92	1	1635	2	Y	20	24	1	39
						22	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	107	1	2028	2	Y	22	24	1	34
						24	9							
10	2325 N	1795	-0-	-530	-0-	88	1	1690	2	Y	15	23	1	26
						17	9							
11	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	111	1	2038	2	Y	28	21	1	33
						31	9							
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2167	2	Y	29	16	1	46
						32	9							
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	103	1	1911	2	Y	22	25	1	43
						24	9							
02	2044 N	1795	-0-	-249	-0-	94	1	1677	2	Y	22	25	1	40
						24	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	68	1	1301	2	Y	14	16	1	22
						15	9							
10	1550 N	1233	-0-	-317	-0-	61	1	1160	2	Y	11	15	1	18
						12	9							
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	64	1	1176	2	Y	15	14	1	19
						17	9							
12	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	68	1	1227	2	Y	16	9	1	26
						18	9							
01	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	57	1	1056	2	Y	12	14	1	24
						13	9							
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	81	1	1442	2	Y	19	14	1	29
						21	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																							
WINDFOHR, A. B. 10														WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7390 - 7856	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09		4860 X	4314	-0-	-546	-0-	213	1	4054	2	Y	43	49	1	68								
							47	9															
10		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	285	1	5468	2	Y	50	47	1	71								
							55	9															
11		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	224	1	4106	2	Y	56	58	1	69								
							62	9															
12		4991 X	4782	-0-	-209	-0-	249	1	4468	2	Y	59	33	1	95								
							65	9															
01		5797 X	3734	-0-	-2063	-0-	188	1	3500	2	Y	42	52	1	85								
							46	9															
02		5236 X	3516	-0-	-1720	-0-	184	1	3287	2	Y	41	48	1	78								
							45	9															
WINDFOHR, A. B. 10														WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7210 - 7236	
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	5	4	1	8								
							6	9															
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	6	6	1	8								
							7	9															
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	6	6	1	8								
							7	9															
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	8	4	1	12								
							9	9															
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	6	7	1	11								
							7	9															
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	5	6	1	10								
							6	9															
WINDFOHR, A. B. 10														WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7268 - 7572	
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	17	20	1	27								
							19	9															
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	110	1	2110	2	Y	19	18	1	28								
							21	9															
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	92	1	1693	2	Y	22	22	1	28								
							24	9															
12		1705 N	1593	-0-	-112	-0-	83	1	1488	2	Y	20	14	1	34								
							22	9															
01		2232 N	1284	-0-	-948	-0-	65	1	1202	2	Y	15	19	1	30								
							17	9															
*02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	Y	20	17	1	33								
							22	9															
WINDFOHR, A. B. 10														WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7796 - 8216	
09		4680 X	4404	-0-	-276	-0-	218	1	4138	2	Y	44	44	1	67								
							48	9															
10		4836 X	4120	-0-	-716	-0-	202	1	3878	2	Y	36	46	1	57								
							40	9															
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	189	1	3471	2	Y	47	46	1	58								
							52	9															
12		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	201	1	3619	2	Y	48	28	1	78								
							53	9															
01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	207	1	3847	2	Y	45	42	1	81								
							50	9															
*02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	182	1	3257	2	Y	41	46	1	76								
							45	9															

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016		WELL #: 37		RRCID -> 224008	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 7747 - 8684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8286 - 8348	
09	1050 N	956	-0-	-94	-0-	47 1	899 2 Y	9 11 1 15
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	10 9	37 1 700 2 Y	6 10 1 11
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7 9	36 1 659 2 Y	9 9 1 11
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	10 9	58 1 1035 2 Y	13 5 1 19
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	14 9	34 1 639 2 Y	8 11 1 16
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	9 9	46 1 815 2 Y	10 9 1 17
						11 9		

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7535 - 7597	
09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	59 1	1119 2 Y	12 17 1 21
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	13 9	84 1 1616 2 Y	14 14 1 21
11	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	15 9	93 1 1708 2 Y	23 17 1 27
12	1705 X	1632	-0-	-73	-0-	25 9	85 1 1525 2 Y	20 13 1 34
01	1705 X	1095	-0-	-610	-0-	22 9	55 1 1026 2 Y	13 19 1 28
02	1708 X	963	-0-	-745	-0-	14 9	50 1 901 2 Y	11 16 1 23
						12 9		

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7930 - 8360	
09	7590 X	5523	-0-	-2067	-0-	273 1	5189 2 Y	55 67 1 89
10	7471 X	4990	-0-	-2481	-0-	61 9	245 1 4698 2 Y	43 61 1 71
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	47 9	281 1 5154 2 Y	70 58 1 83
12	6324 X	5542	-0-	-782	-0-	77 9	288 1 5178 2 Y	69 40 1 112
01	6293 X	5135	-0-	-1158	-0-	76 9	259 1 4813 2 Y	57 61 1 108
02	5152 X	3622	-0-	-1530	-0-	63 9	190 1 3386 2 Y	42 61 1 89
						46 9		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY 339493												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2940 X	2369	-0-	-571	-0-	30	1	2034	2	N	277	140
						305	9				174	
10	3038 X	2388	-0-	-650	-0-	30	1	2255	2	N	94	47
						103	9				187	
11	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	29	1	2881	2	N	133	180
						146	9					
12	3472 X	2800	-0-	-672	-0-	23	1	2723	2	N	49	35
						54	9				194	
01	3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	19	1	1343	2	N	184	27
						202	9				192	
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	23	1	3006	2	N	120	147
						132	9					

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	70	1	2650	2	N	-0-	29
10	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-	29
11	2610 N	2057	-0-	-553	-0-	56	1	2001	2	N	-0-	29
12	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	61	1	2373	2	N	-0-	29
01	2573 N	1891	-0-	-682	-0-	27	1	1864	2	N	-0-	29
02	1932 N	1735	-0-	-197	-0-	40	1	1695	2	N	-0-	29

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
09	1140 X	28	-0-	-1112	-0-	28	2			N	-0-	142
10	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	142
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	142
12	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	142
01	1178 X	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-	142
02	1064 X	350	-0-	-714	-0-	350	2			N	-0-	142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061												
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-	-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
12	1829 N	684	-0-	-1145	-0-	684	2			N	-0-	-0-
*01	1147 N	599	-0-	-548	-0-	599	2			N	-0-	-0-
02	952 N	707	-0-	-245	-0-	707	2			N	-0-	-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3129		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	2970 X	2133	-0-	-837	-0-	2133 2		N	-0-			87
10	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	2442 2		N	-0-			87
11	3090 X	2398	-0-	-692	-0-	2398 2		N	-0-			87
12	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153 2		N	-0-			87
*01	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699 2		N	-0-			87
02	2240 X	1899	-0-	-341	-0-	1899 2		N	-0-			87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3133		
09	1380 N	759	-0-	-621	-0-	759 2		N	-0-			88
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			88
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			88
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			88
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			88
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3094 - 3134		
09	3000 N	2756	-0-	-244	763	2756 2		N	-0-			44
10	3100 N	2467	-0-	-633	130	2467 2		N	-0-			44
11	3960 X	2292	-0-	-1668	-0-	2292 2		N	-0-			44
12	4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	2960 2		N	-0-			44
*01	4092 X	3689	-0-	-403	-0-	3689 2		N	-0-			44
02	2576 X	2273	-0-	-303	-0-	2273 2		N	-0-			44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353		PERF. 3144 - 3262		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3177 - 3228		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3064 - 3120		
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			93
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			93
11	690 N	314	-0-	-376	-0-	314 2		N	-0-			93
12	527 N	203	-0-	-324	-0-	203 2		N	-0-			93
*01	403 N	42	-0-	-361	-0-	42 2		N	-0-			93
02	280 N	61	-0-	-219	-0-	61 2		N	-0-			93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 2952 - 3166		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					15
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					15
11	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			Y	-0-					15
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					15
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			Y	-0-	15	1			-0-
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					28
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					28
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					28
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3			Y	-0-					28
01	589 N	345	-0-	-244	-0-	345	3			Y	-0-	28	1			-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112
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
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2	N	-0-		-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630								
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2940 N	2688	-0-	-252	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10		2852 N	2472	-0-	-380	-0-	30	1	N	-0-		-0-
11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12		2790 N	2325	-0-	-465	-0-	30	1	N	-0-		-0-
01		2480 N	2342	-0-	-138	-0-	30	1	N	-0-		-0-
02		2408 N	2221	-0-	-187	-0-	30	1	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC				381674								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298
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
09		750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2	N	-0-		-0-
10		806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2	N	-0-		-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
12		682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2	N	-0-		-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
*02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	N/A
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-		-0-
12	2139 N	1714	-0-	-425	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
*02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
09	8900 X	2896	-0-	-6004	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2	N	-0-		-0-
11	8820 X	5906	-0-	-2914	-0-	5906 2	N	-0-		-0-
12	9114 X	5753	-0-	-3361	-0-	5753 2	N	-0-		-0-
01	9114 X	5338	-0-	-3776	-0-	5338 2	N	-0-		-0-
02	5516 X	4949	-0-	-567	-0-	4949 2	N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-		-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	N	-0-		-0-
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	N	-0-		-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
01	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	2941 2	N	-0-		-0-
*02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1020	-0-	-184	-0-	1020 2	N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-		-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2517	-0-	-366	-0-	2517 2	N	-0-		-0-
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	2249 2	N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 2	N	-0-		-0-
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	863 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674											
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	5017	-0-	2017	2335	5017	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	4538	-0-	1438	3773	4538	2	N	-0-				-0-
11	7870 X	4097	-0-	-3773	-0-	4097	2	N	-0-				-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2	N	-0-				-0-
01	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	3685	2	N	-0-				-0-
02	3780 X	3265	-0-	-515	-0-	3265	2	N	-0-				-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276					
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-				-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2	N	-0-				-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-				-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-				-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379					
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-				-0-
10	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	2262	2	N	-0-				-0-
11	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	2232	2	N	-0-				-0-
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-				-0-
01	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166	2	N	-0-				-0-
02	2072 N	1620	-0-	-452	-0-	1620	2	N	-0-				-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327					
09	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	2980	2	N	-0-				-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-				-0-
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-				-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-				-0-
01	2759 X	2687	-0-	-72	-0-	2687	2	N	-0-				-0-
*02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-				-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242					
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-				-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	878	-0-	-352	-0-	878	2	N	-0-				-0-
12	1116 N	801	-0-	-315	-0-	801	2	N	-0-				-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-				-0-
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-				-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458					
09	2370 N	2331	-0-	-39	-0-	2331	2	N	-0-				-0-
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-				-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-				-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-				-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-				-0-
02	2268 N	1989	-0-	-279	-0-	1989	2	N	-0-				-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290					
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-				-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-				-0-
11	2700 N	1932	-0-	-768	-0-	1932	2	N	-0-				-0-
12	2387 N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2	N	-0-				-0-
01	2387 N	1824	-0-	-563	-0-	1824	2	N	-0-				-0-
02	1792 N	1228	-0-	-564	-0-	1228	2	N	-0-				-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	5008	-0-	2008	2008	5008	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	4040	-0-	940	2948	4040	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	2506	-0-	-494	2454	2506	2	N	-0-		-0-
12	5411 X	2957	-0-	-2454	-0-	2957	2	N	-0-		-0-
01	4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	2785	2	N	-0-		-0-
02	3640 X	2873	-0-	-767	-0-	2873	2	N	-0-		-0-

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-		-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2897	-0-	-13	-0-	2897	2	N	-0-		-0-
12	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2	N	-0-		-0-
02	2716 X	2613	-0-	-103	-0-	2613	2	N	-0-		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		-0-
*02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-		-0-
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
11	2280 N	1698	-0-	-582	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
12	2108 N	1153	-0-	-955	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1009	-0-	-789	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
02	1596 N	1415	-0-	-181	-0-	1415	2	N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487			
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2	N	-0-		-0-
12	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	2	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
02	644 N	574	-0-	-70	-0-	574	2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
XTO ENERGY INC.		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369		
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3		N	-0-		-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-	
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
09	1140 N	261	-0-	-879	-0-	261	3		N	-0-		-0-	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-	
11	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	3		N	-0-		-0-	
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	3		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	280 N	12	-0-	-268	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
SEMINOLE, WEST		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
OXY USA WTP LP		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885 - 5252			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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			
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-			-0-

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			
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	211	1	303	3	Y	-0-			-0-

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			
09	12810 X	11740	-0-	-1070	-0-	11740	3			N	-0-			-0-
10	13237 X	10800	-0-	-2437	-0-	10800	3			N	-0-			-0-
11	12450 X	11564	-0-	-886	-0-	11564	3			N	-0-			-0-
12	12865 X	9799	-0-	-3066	-0-	9799	3			N	-0-			-0-
01	12121 X	10588	-0-	-1533	-0-	10588	3			N	-0-			-0-
02	10948 X	9545	-0-	-1403	-0-	9545	3			N	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) //CONT.// 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
 COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209

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

09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6	9	N	5					207
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					217
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	287	3	20	9	N	18					235
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	229	3	20	9	N	18	169	1			84
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	N	16					100
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	213	3	13	9	N	12					112

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

09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2					94
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13					107
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	841	3	24	9	N	22					129
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	736	3	6	9	N	5					134
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	745	3	18	9	N	16					150
02	784 N	582	-0-	-202	-0-	576	3	6	9	N	5					155

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 EWING, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 244885 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG D ENERGY COMPANY		069344														
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168								
09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	121	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	150	1	699	2	N	-0-					-0-
11	780 X	401	-0-	-379	-0-	150	1	251	2	N	-0-					-0-
12	589 X	461	-0-	-128	-0-	150	1	311	2	N	-0-					-0-
*01	1891 X	177	-0-	-1714	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*02	1708 X	150	-0-	-1558	-0-	150	2			N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232								
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	365	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	255	-0-	-613	-0-	42	1	185	3	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	1705 N	261	-0-	-1444	-0-	61	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	245	3	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	145	1	419	3	Y	-0-					-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35256				N	-0-					101
12	0 W	1667	-0-	1667	-0-	36923	1667	2		N	-0-					101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
02	0 W	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					203
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					203
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					203
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					203
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					203
02	1680 X	1498	-0-	-182	-0-	1498	2			N	-0-					203

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534					
FRAZIER, MARY		WELL #:		RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	26
02	P&A	COND	NO RPT	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2520	#	633	-0-	-1887	633 2	N	-0-	-0-
10	2604	#	616	-0-	-1988	616 2	N	-0-	-0-
11	1400	R	1400	-0-	-0-	1400 2	N	-0-	-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	1835 2	N	-0-	-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	1466 2	N	-0-	-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-	N	NO RPT	-0-

TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRY	
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870					
NOBLE		WELL #:		A 1	RRCID -> 056496	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3399	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOM ("B" CONGL.)				90426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING	
GUNN OIL COMPANY				339493					
MASTERSON 02		WELL #:		1	RRCID -> 173619	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 6133 - 6136	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BURNETT, S. B. ESTATE				3016	RRCID -> 203987	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6116 - 6143	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN		
BEE-JAY PETRO, INC.		061747								
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		4960		PERF.		4863 - 4907		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		798 N	798	-0-	-0-	798 3		-0-		105
10		704 N	704	-0-	-0-	605 3	99 9	90		195
11		1289 N	1289	-0-	-0-	1250 3	39 9	35		230
12		960 N	960	-0-	-0-	960 3		-0-	164 1	66
01		826 N	826	-0-	-0-	826 3		-0-		66
*02		658 N	658	-0-	-0-	658 3		-0-		66

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602		
		PERF.		9605		-		11318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	104	-0-	-196	63 1	41 2	-0-		77
10		334 N	334	-0-	-0-	63 1	271 2	-0-		77
11		300 N	238	-0-	-62	63 1	175 2	-0-		77
12		93 N	59	-0-	-34	59 1		-0-		77
01		310 N	303	-0-	-7	63 1	240 2	-0-		77
02		224 N	218	-0-	-6	59 1	159 2	-0-		77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336	
09		13110 X	12701	-0-	-409	12522 2	179 9	163	178 1		220
10		13547 X	13137	-0-	-410	12994 2	143 9	130	181 1		169
11		12540 X	12065	-0-	-475	11891 2	174 9	158	193 1		134
12		13113 X	12404	-0-	-709	12297 2	107 9	97	181 1		50
01		13144 X	12396	-0-	-748	12164 2	232 9	211	197 1		64
02		11872 X	11438	-0-	-434	11438 2		-0-			64

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A	
09		5400 X	5077	-0-	-323	4946 2	131 9	119	181 1		92
10		5580 X	5271	-0-	-309	5195 2	76 9	69			161
11		5100 X	4884	-0-	-216	4809 2	75 9	68	182 1		47
12		5270 X	4591	-0-	-679	4591 2		-0-			47
01		5844 X	5844	-0-	-0-	5647 2	197 9	179			226
02		4760 X	4419	-0-	-341	4408 2	11 9	10	194 1		42

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668	
09		960 N	834	-0-	-126	823 2	11 9	10			193
10		1269 N	1269	-0-	-0-	1261 2	8 9	7	163 1		37
11		1080 N	883	-0-	-197	869 2	14 9	13			50
12		898 N	898	-0-	-0-	876 2	22 9	20			70
01		1271 N	713	-0-	-558	701 2	12 9	11			81
02		812 N	494	-0-	-318	487 2	7 9	6			87

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853	
09		26610 X	20519	-0-	-6091	20462 2	57 9	52	178 0		40
10		26009 X	20563	-0-	-5446	20509 2	54 9	49			89
11		23970 X	19046	-0-	-4924	18980 2	66 9	60			149
12		22816 X	18844	-0-	-3972	18768 2	76 9	69	189 1		29
01		22010 X	18196	-0-	-3814	18088 2	108 9	98			127
02		19152 X	17505	-0-	-1647	17475 2	30 9	27			154

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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	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				
09	DLQ G-10	376230	-0-	376230	376230	375916	2	314	9	N	285	285	0	-0-
10	DLQ G-10	432231	-0-	432231	808461	431899	2	332	9	N	302	302	0	-0-
11	1234568 X	426107	-0-	-808461	-0-	425714	2	393	9	N	357	357	0	-0-
12	409374 X	409374	-0-	-0-	-0-	409079	2	295	9	N	268	268	0	-0-
01	432233 X	369390	-0-	-62843	-0-	369111	2	279	9	N	254	254	0	-0-
02	397712 X	358138	-0-	-39574	-0-	357827	2	311	9	N	283	283	0	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 4659 - 4723				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4800 - 4868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4771 - 4840		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF. 4694 - 4746	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740 - 4787		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665 - 4724		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 4915	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		

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

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	6387GC	RRCID ->	188933	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4667	-	4729
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		

CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4752	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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			
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	22888	3	N	-0-					-0-	
10	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	3	N	-0-					-0-	
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19415	3	N	-0-					-0-	
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	3	N	-0-					-0-	
01	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	3	N	-0-					-0-	
*02	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	27893	3	N	-0-					-0-	

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4712 - 4780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC	RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4677 - 4760	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6393GC	RRCID ->	197933	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	4794	PERF.	4667 - 4755	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

CORNELL UNIT		WELL #:		6396GC	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4675 - 4747	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4673 - 4742	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6388GC	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4670 - 4760	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4661 - 4760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6399GC	RRCID ->	203861	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	4686 - 4774	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

WELLMAN, WEST (YATES)		//CONT.// 96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
CATFISH MINERALS LLC		//CONT.// 139927														
O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464								
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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A								
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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								
09	2601	N	2601	-0-	-0-	25	1	2310	2	Y	242	148	1			159
						266	9									
10	2651	N	2651	-0-	-0-	26	1	2347	2	Y	253	344	1			68
						278	9									
11	2520	N	2213	-0-	-307	23	1	1988	2	Y	184	182	1			70
						202	9									
12	2604	N	2418	-0-	-186	25	1	2163	2	Y	209	201	1			78
						230	9									
01	2604	N	2540	-0-	-64	26	1	2253	2	Y	237	267	1			48
						261	9									
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	24	1	2022	2	Y	215	179	1			84
						55	4	237	9							

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674								
09	1470	X	1325	-0-	-145	13	1	1172	2	Y	127	78	1			84
						140	9									
10	1519	X	1308	-0-	-211	13	1	1160	2	Y	123	174	1			33
						135	9									
11	1230	N	1125	-0-	-105	12	1	1015	2	Y	89	88	1			34
						98	9									
12	1271	N	1127	-0-	-144	12	1	1028	2	Y	79	83	1			30
						87	9									
01	1271	N	1132	-0-	-139	12	1	1029	2	Y	83	96	1			17
						91	9									
02	1064	N	1040	-0-	-24	11	1	908	2	Y	87	70	1			34
						25	4	96	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1225	-0-	-275	-0-	12	1	1068	2	Y	132	85 1	87
						145	9						
10	1550 X	1328	-0-	-222	-0-	13	1	1148	2	Y	152	198 1	41
						167	9						
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	12	1	1078	2	Y	143	129 1	55
						157	9						
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1035	2	Y	122	131 1	46
						134	9						
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	12	1	1054	2	Y	125	146 1	25
						138	9						
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	11	1	891	2	Y	106	90 1	41
						24	4	117	9				

WICHITA DOME (ATOKA)				97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
BRIDWELL OIL CO.				092480									
MORRISON SOUTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203006	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6156 - 6196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 7		-0-

GUNN OIL COMPANY				339493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
MASTERTSON PN		WELL #:		1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6104 - 6120		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON PN		WELL #:		2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6142 - 6175		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON PNE		WELL #:		1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF. 6132 - 6139		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

04/15/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS