

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

- 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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

ECHOLS "2"		WELL #: 1			RRCID -> 216243	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1			RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

BLACK 4		WELL #: 1			RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

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

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-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		
O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT	-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431		
O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A		
O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435		
O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
US. FUELS, INC.		879264								
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312		
O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	17 1	2978 2	N	2	2 8			51
09		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	2 9							
10		961 X	636	-0-	-325	-0-	8 1	1385 2	N	-0-				51
11		2910 X	1110	-0-	-1800	-0-	5 1	631 2	N	-0-				51
12		3007 X	727	-0-	-2280	-0-	8 1	1102 2	N	-0-				51
01		3007 X	734	-0-	-2273	-0-	10 1	717 2	N	-0-				51
							4 1	730 2	N	-0-				

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258		
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	16 1	1862 2	N	15	2 8			160
09		3000 N	3771	-0-	771	771	17 9							
10		2395 N	1624	-0-	-771	-0-	55 1	3694 2	N	20	1 8			179
11		1830 N	478	-0-	-1352	-0-	22 9							
12		2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	55 1	1569 2	N	-0-				179
01		2294 X	170	-0-	-2124	-0-	18 1	460 2	N	-0-				179
							34 1	1177 2	N	-0-				179
							12 1	158 2	N	-0-				179

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445		
08		7967 X	7397	-0-	-570	-0-	85 1	7144 2	N	153	178 1			146
09		7050 X	6995	-0-	-55	-0-	168 9							
10		8091 X	7731	-0-	-360	-0-	85 1	6875 2	N	32				178
11		7830 X	7144	-0-	-686	-0-	35 9							
12		8091 X	7367	-0-	-724	-0-	85 1	7435 2	N	192	200 1			170
*01		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	211 9							
							82 1	7034 2	N	25				195
							28 9							
							85 1	7239 2	N	39				234
							43 9							
							82 1	9869 2	N	136	183 1			187
							150 9							

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632		
08		2578 N	2514	-0-	-64	-0-	90 1	2423 2	N	1	178 1			57
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	1 9							
10		3100 X	2838	-0-	-262	-0-	90 1	2487 2	N	136				193
11		3000 X	2271	-0-	-729	-0-	150 9							
12		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	90 1	2748 2	N	-0-				193
01		2852 X	2531	-0-	-321	-0-	87 1	2154 2	N	27	190 1			30
							30 9							
							90 1	4917 2	N	206				236
							227 9							
							81 1	2444 2	N	5	185 1	3 8		53
							6 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		8403 X	8403	-0-	-0-	80	1	8158	2	N	150	193 1 37
						165	9					
09		8174 X	8174	-0-	-0-	80	1	8006	2	N	80	117
						88	9					
10		9083 X	8564	-0-	-519	80	1	8328	2	N	142	180 1 79
						156	9					
11		8790 X	8756	-0-	-34	77	1	8302	2	N	343	375 1 47
						377	9					
12		9083 X	7139	-0-	-1944	75	1	6896	2	N	153	3 8 197
						168	9					
01		8556 X	7151	-0-	-1405	75	1	7039	2	N	34	182 1 49
						37	9					

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
08		9548 X	6813	-0-	-2735	90	1	6723	2	N	-0-	54
						90	1	2895	2	N	-0-	54
09		9240 X	2985	-0-	-6255	90	1	6448	2	N	128	1 8 181
						141	9					
10		9052 X	6679	-0-	-2373	90	1	8568	2	N	13	194
						87	1					
11		8760 X	8669	-0-	-91	14	9	4344	2	N	47	184 1 3 8 54
						90	1					
12		9052 X	4486	-0-	-4566	52	9	6883	2	N	-0-	54
						75	1					
*01		6958 X	6958	-0-	-0-	75	1					54

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
08		2728 X	2198	-0-	-530	2190	2	8 9	N	7		54
						1767	2	230 9	N	209	187 1	1 8 75
09		2490 X	1997	-0-	-493	6203	2	180 9	N	164	188 1	1 8 50
						1152	2	10 9	N	9	4 8	55
10		6383 X	6383	-0-	-0-	1956	2	13 9	N	12		67
						1185	2	11 9	N	10		77
11		2700 X	1162	-0-	-1538							
12		2790 X	1969	-0-	-821							
01		3255 X	1196	-0-	-2059							

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
08		3875 X	3875	-0-	-0-	55	1	3820	2	N	-0-	196
						55	1	3747	2	N	13	1 8 208
09		3816 X	3816	-0-	-0-	14	9	3719	2	N	-0-	208
						55	1	4191	2	N	-0-	208
10		6758 X	3774	-0-	-2984	53	1	2955	2	N	-0-	208
						55	1	3818	2	N	39	192 1 55
11		6540 X	4244	-0-	-2296	48	1					
						43	9					
12		6758 X	3010	-0-	-3748							
01		3937 X	3909	-0-	-28							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493													
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030	-	11255			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
08		14105 X	13809	-0-	-296	-0-	90	1	13623	2	N	87	268				
							96	9									
09		13650 X	12949	-0-	-701	-0-	90	1	12813	2	N	42	178	1	1	8	131
							46	9									
10		14849 X	14757	-0-	-92	-0-	90	1	14432	2	N	214	179	1			166
							235	9									
11		14370 X	11586	-0-	-2784	-0-	90	1	11430	2	N	60					226
							66	9									
12		14849 X	13235	-0-	-1614	-0-	90	1	12968	2	N	161	2	8			385
							177	9									
01		14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	78	1	6405	2	N	28	192	1			221
							31	9									

MAJORS A UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117	-	13217	
08		20956 X	19727	-0-	-1229	-0-	19448	2	279	9	N	254	187	1			176
09		19110 X	18432	-0-	-678	-0-	18322	2	110	9	N	100					276
10		21855 X	18919	-0-	-2936	-0-	18669	2	250	9	N	227	369	1			134
11		21150 X	17465	-0-	-3685	-0-	17148	2	317	9	N	288	198	1			224
12		21855 X	16892	-0-	-4963	-0-	16586	2	306	9	N	278	187	1			315
01		19716 X	15466	-0-	-4250	-0-	15232	2	234	9	N	213	386	1	3	8	139

RUSSELL				WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747	-	12033	
08		17670 X	16333	-0-	-1337	-0-	16147	2	186	9	N	169	195	1	2	8	256
09		16620 X	15124	-0-	-1496	-0-	15003	2	121	9	N	110	195	1	1	8	170
10		24273 X	1813	-0-	-22460	-0-	1630	2	183	9	N	166	196	1			140
11		23490 X	14949	-0-	-8541	-0-	14703	2	246	9	N	224	189	1	3	8	172
12		24273 X	14432	-0-	-9841	-0-	14243	2	189	9	N	172	193	1	4	8	147
01		16337 X	10546	-0-	-5791	-0-	10452	2	94	9	N	85					232

RUSSELL				WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255	-	13379	
08		43431 X	33787	-0-	-9644	-0-	90	1	33303	2	N	358	388	1	8	8	178
							394	9									
09		42030 X	30666	-0-	-11364	-0-	90	1	30255	2	N	292	187	1	1	8	282
							321	9									
10		39060 X	34646	-0-	-4414	-0-	90	1	34224	2	N	302	397	1	1	8	186
							332	9									
11		36030 X	29239	-0-	-6791	-0-	90	1	28801	2	N	316	375	1	3	8	124
							348	9									
12		37231 X	26958	-0-	-10273	-0-	90	1	26584	2	N	258	184	1	5	8	193
							284	9									
01		34658 X	26635	-0-	-8023	-0-	81	1	26355	2	N	181	192	1	2	8	180
							199	9									

BUCKSHOT (4950)				12961 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN						
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648													
ROBB -B-				WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648											
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC				781909											
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A			
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			75
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			75
10		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			75
11		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			75
12		217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			75
01		248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-			75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933			
08		713 #	492	-0-	-221	-0-	492	2			Y	-0-			75
09		570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-			75
10		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			75
11		480 #	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-			75
12		496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-			75
01		496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-			75

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A			
08		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			94
09		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			94
10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			94
11		480 #	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-			94
12		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			94
01		496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-			94

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A			
08		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			141
09		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			141
10		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			141
11		450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-			141
12		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			141
01		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			141

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 #	480	-0-	-202	-0-	480	2			Y	-0-					95
09	540 #	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					95
10	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					95
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					95
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					95
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					95

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					89
09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					89
10	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					89
11	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					89
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					89
*01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					89

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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			
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
08		574 N	574	-0-	-0-	574 2		N	-0-		48
09		540 N	311	-0-	-229	311 2		N	-0-		48
10		560 N	560	-0-	-0-	560 2		N	-0-		48
11		570 N	552	-0-	-18	552 2		N	-0-		48
*12		493 N	493	-0-	-0-	493 2		N	-0-		48
01		558 N	73	-0-	-485	73 2		N	-0-		48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976									
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582			
08		1321 N	1321	-0-	-0-	370 1	951 3	N	-0-		30
09		1537 N	1537	-0-	-0-	489 1	1048 3	N	-0-		30
10		1399 N	1399	-0-	-0-	402 1	997 3	N	-0-		30
11		1209 N	1209	-0-	-0-	378 1	831 3	N	-0-		30
12		1240 N	1142	-0-	-98	386 1	756 3	N	-0-		30
*01		1393 N	1393	-0-	-0-	566 1	827 3	N	-0-		30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543									
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013									
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096			
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1439 2	1 9	N	1		57
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1396 2	1 9	N	1		58
10	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1436 2	1 9	N	1		59
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1249 2	1 9	N	1		60
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1433 2	1 9	N	1		61
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1330 2	1 9	N	1		62

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370									
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

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

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652 PERF. 3353 - 3364	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369 PERF. 3865 - 5985	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551 PERF. 3500 - 3551	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370										
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A				
M	O	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
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164										
JAMESON, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507		
08		5 N	5	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		4 N	2	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719										
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525		
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
*01		107 N	107	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-			-0-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3456 - 3510		
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
*01		92 N	92	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-			-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3528 - 3582		
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719									
BAYLISS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3400 - 3499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2635 N	2557	-0-	-78	-0-	2557 2	N	-0-			-0-
09	2550 N	2160	-0-	-390	-0-	2160 2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2367	-0-	-237	-0-	2367 2	N	-0-			-0-
11	2460 N	1873	-0-	-587	-0-	1873 2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928 2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053 2	N	-0-			-0-

RILEY ESTATE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3350 - 3520		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
ARCO FEE "214"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3412 - 3514		
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	25 1	1991 3	N	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	25 1	1056 3	N	-0-		-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	25 1	978 3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	25 1	1846 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	25 1	1067 2	N	-0-		-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	25 1	1223 2	N	-0-		-0-

ELLIOT "214"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3424 - 3516		
08	2109 N	2046	-0-	-63	-0-	25 1	2021 3	N	-0-		-0-
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	25 1	2537 3	N	-0-		-0-
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	25 1	2918 3	N	-0-		-0-
11	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	25 1	1828 3	N	-0-		-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	25 1	3052 2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	25 1	2153 2	N	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2920 - 3028		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2905 - 3026							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2946 - 3064							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2900 - 3023							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235 PERF. 3010 - 3080							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 2972 - 3075							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 2967 - 3079							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220 PERF. 2966 - 3071							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255											
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967	-	3073
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006	-	3073
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2984	-	3052
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2986	-	3056
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2980	-	3055
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2980	-	3045
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3000	-	3078
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					2

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					12

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					10
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					10
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					10

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 FLANAGAN "9" WELL #: 2Y RRCID -> 249034 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

FLANAGAN "10" WELL #: 3Y RRCID -> 249036 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FLANAGAN "10" WELL #: 2Y RRCID -> 249037 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FLANAGAN "10" WELL #: 6Y RRCID -> 249039 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

FLANAGAN "10A" WELL #: 4Y RRCID -> 249785 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	217	-0-	-0-	216 3		1 9	Y	1	29
09		210 N	109	-0-	-101	109 3			Y	-0-	29
10		310 N	58	-0-	-252	58 3			Y	-0-	29
11		210 N	-0-	-0-	-210				Y	1	30
12		124 N	-0-	-0-	-124				Y	4	34
01		62 N	-0-	-0-	-62				Y	15	49

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS				069153							
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793				CNTY: GAINES			
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES				563344							
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719				CNTY: GAINES			
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491
08		440 N	440	-0-	-0-	440 2			N	-0-	-0-
09		450 N	372	-0-	-78	372 2			N	-0-	-0-
10		496 N	382	-0-	-114	382 2			N	-0-	-0-
11		420 N	391	-0-	-29	391 2			N	-0-	-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	503 2			N	-0-	-0-
*01		602 N	602	-0-	-0-	602 2			N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	356	-0-	-1101	-0-	356	2		N	-0-		-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
11	330 N	109	-0-	-221	-0-	109	2		N	-0-		-0-
12	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2		N	-0-		-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445	
08	806 N	533	-0-	-273	-0-	533	2		N	-0-		-0-
09	780 N	404	-0-	-376	-0-	404	2		N	-0-		-0-
10	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2		N	-0-		-0-
11	510 N	241	-0-	-269	-0-	241	2		N	-0-		-0-
12	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2		N	-0-		-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3324 - 3506	
08	14B2 EXT	109	-0-	109	-0-	109	2		N	-0-		-0-
09	573 X	63	-0-	-510	-0-	63	2		N	-0-		-0-
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512	
08	806 N	199	-0-	-607	-0-	199	2		N	-0-		-0-
09	600 N	42	-0-	-558	-0-	42	2		N	-0-		-0-
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-		-0-
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2		N	-0-		-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

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

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
12	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510	
08	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-	-0-
09	960 N	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-	-0-
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-	-0-
11	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-	-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476	
08	1705 X	1	-0-	-1704	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	1650 X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

SSC, INC.				810842			CAPACITY		CNTY: KING					
SHOTTS														
		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
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

JONES, E. V.				WELL #:	1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
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

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
COOPER OIL & GAS, LLC				175118										
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

MASTERTSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301		
08	744	N	433	-0-	-311	-0-	47	1	384	3	N	2		18
							2	9						
09	570	N	438	-0-	-132	-0-	64	1	372	3	N	2		20
							2	9						
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	2		22
							2	9						
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	339	3	N	2		24
							2	9						
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	272	1	71	3	N	1		25
							1	9						
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	101	1	279	2	N	1		26
							1	9						

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON "A-6"		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	548	-0-	-351	-0-	59 1 3 9	486 3	N	3		22
09	930 N	577	-0-	-353	-0-	85 1 3 9	489 3	N	3		25
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	91 1 2 9	555 3	N	2		27
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	140 1 2 9	503 3	N	2		29
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	385 1 2 9	101 3	N	2		31
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	189 1 1 9	523 2	N	1		31

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	1		4
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	16 1	94 3	N	-0-		4
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	41 3	N	1		5
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18 1	66 3	N	-0-		5
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	50 1 1 9	13 3	N	1		6
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	14 1	38 2	N	-0-		5

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERSON, R. S.		700976 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394		
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	409 1	733 3	N	-0-		150
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	616 1	552 3	N	-0-		150
10	1085 N	890	-0-	-195	-0-	506 1	384 3	N	-0-		150
11	1110 N	4	-0-	-1106	-0-	3 1	1 3	N	-0-		150
12	1209 N	5	-0-	-1204	-0-	4 1	1 3	N	-0-		150
01	899 N	1	-0-	-898	-0-	1 3		N	-0-		150

MASTERSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423		
08	341 N	118	-0-	-223	-0-	118 1		N	-0-		62
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	181 1	162 3	N	-0-		62
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	214 1	162 3	N	-0-		62
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	169 1	68 3	N	-0-		62
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	290 1	58 3	N	-0-		62
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	232 1	268 3	N	-0-		62

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
COOPER OIL & GAS, LLC			175118														
MASTERTSON B			WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868					
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
MASTERTSON A			WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
MASTERTSON "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930					
08	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	151	1	1240	3	N	4					28
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	157	1	908	3	N	3					31
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	3	N	3					34
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	332	1	1190	3	N	3					37
12	1116	N	959	-0-	-157	-0-	758	1	198	3	N	3					40
01	1271	N	498	-0-	-773	-0-	132	1	365	2	N	1					39
MASTERTSON			WELL #:	1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
COOPER OIL & GAS, LLC			//CONT.// 175118									
MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	135 1	1106 3	N	5			36
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	198 1	1145 3	N	4			40
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	195 1	1193 3	N	4			44
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	276 1	991 3	N	3			47
12	3100 N	12605	-0-	9505	9505	9991 1	2610 3	N	4			51
*01	3100 N	983	-0-	-2117	7388	261 1	720 2	N	2			51

MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	212 1	1734 3	N	3			24
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	256 1	1482 3	N	3			27
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	246 1	1508 3	N	2			29
11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	388 1	1391 3	N	3			32
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	1971 1	515 3	N	2			34
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	459 1	1266 2	N	1			34

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
MASTERSON, R. B.			WELL #: 20									
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9 1	16 3	N	-0-			5
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	3 1	3 3	N	-0-			5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32 1	12 3	N	-0-			5
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			5
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 3	N	-0-			5

BEADHEAD SCUD 53			WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833		
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	6 1	12 3	N	-0-			51
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	7 1	6 3	N	-0-			51
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	5 1	4 3	N	-0-			51
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	9 1	3 3	N	-0-			51
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	6 3	N	-0-			51
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28 1	33 3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65			WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	52 1	92 3	N	-0-			12
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	71 1	64 3	N	-0-			12
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	82 1	62 3	N	-0-			12
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	82 1	32 3	N	-0-			12
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	123 1	25 3	N	-0-			12
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	53 1	61 3	N	-0-			12

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	N	4 3	-0-	19		
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N		-0-	19		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N		-0-	19		
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	2 1	N	1 3	-0-	19		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	19		
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32 1	N	37 3	-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
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278 3	N		-0-	179		
09	1170 N	879	-0-	-291	-0-	879 3	N		-0-	179		
10	1581 N	573	-0-	-1008	-0-	573 3	N		-0-	179		
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N		-0-	179		
12	899 N	583	-0-	-316	-0-	583 3	N		-0-	126	53 0	
01	558 N	219	-0-	-339	-0-	219 3	N		-0-	126		

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
08	2201 X	1999	-0-	-202	-0-	1999 3	N		-0-	140		
09	2130 X	277	-0-	-1853	-0-	277 3	N		-0-	140		
10	1829 X	398	-0-	-1431	-0-	398 3	N		-0-	140		
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N		-0-	140		
12	1984 X	805	-0-	-1179	-0-	805 3	N		-0-	93	47 0	
01	1984 X	878	-0-	-1106	-0-	878 3	N		-0-	93		

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N		-0-	8		
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2	N		-0-	8		
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	N		-0-	8		
*11	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2	N		-0-	8		
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N		-0-	8		
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N		-0-	8		

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631										
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
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-			

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731
08	217 #	58	-0-	-159	-0-	58 1	N		-0-	-0-		
09	210 #	62	-0-	-148	-0-	62 1	N		-0-	-0-		
10	217 #	62	-0-	-155	-0-	62 1	N		-0-	-0-		
11	210 #	34	-0-	-176	-0-	34 1	N		-0-	-0-		
12	124 #	10	-0-	-114	-0-	10 1	N		-0-	-0-		
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1	N		-0-	-0-		

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382
 FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1	N	-0-			132
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	1	N	-0-			132
10	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1	N	-0-			132
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132

C & S OPERATING 121055
 WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
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

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582

D C OIL COMPANY, INC. 196082
 MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948

08	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	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	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

08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
09		60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
*01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
09		60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
*01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-

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

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964
08		434 #	217	-0-	-217	-0-	217 3		N	-0-		65
09		420 #	149	-0-	-271	-0-	149 3		N	-0-		65
10		372 #	127	-0-	-245	-0-	127 3		N	-0-		65
11		210 #	135	-0-	-75	-0-	135 3		N	-0-		65
12		217 #	145	-0-	-72	-0-	145 3		N	-0-		65
*01		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	31 1	47 9	Y	43		105
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	31 1	42 9	Y	38		143
10	DLQ	G-10	81	-0-	81		31 1	50 9	Y	45	110 1	78
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	153	31 1	41 9	Y	37		115
12		230 R	77	-0-	-153	-0-	31 1	46 9	Y	42	102 1	55
*01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 9	Y	45		100

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A
08		496 #	431	-0-	-65	-0-	431 2		Y	-0-		-0-
09		480 #	402	-0-	-78	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	309	-0-	309	709	309 2		Y	-0-		-0-
12		995 R	286	-0-	-709	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
*01		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 #	307	-0-	-3	-0-	251	2	56	9	Y	51				222
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	273	2	7	9	Y	6				228
10	DLQ G-10	272	-0-	272	272	228	2	44	9	Y	40	113	1		155
11	DLQ G-10	284	-0-	284	556	216	2	68	9	Y	62				217
12	720 R	164	-0-	-556	-0-	154	2	10	9	Y	9				226
*01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	208	2	21	9	Y	19	112	1		133

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

08	372 #	154	-0-	-218	-0-	125	2	29	9	Y	26				107
09	240 #	139	-0-	-101	-0-	136	2	3	9	Y	3				110
10	DLQ G-10	136	-0-	136	136	114	2	22	9	Y	20	56	1		74
11	DLQ G-10	142	-0-	142	278	108	2	34	9	Y	31				105
12	361 R	83	-0-	-278	-0-	77	2	6	9	Y	5				110
*01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	104	2	10	9	Y	9	55	1		64

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

08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	78	1	20	9	Y	18				95
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	1	12	9	Y	11				106
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	57	1	15	9	Y	14	56	1		64
11	DLQ G-10	91	-0-	91	163	76	1	15	9	Y	14				78
12	247 R	84	-0-	-163	-0-	63	1	21	9	Y	19	62	1		35
*01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	52	1	23	9	Y	21				56

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

08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31	62	31	1			Y	-0-				-0-
12	93 R	31	-0-	-62	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
*01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-

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

08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-				14
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-				14
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-				14
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-				14
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-				14
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				14

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

M O		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

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
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-			1
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 1		Y	-0-			1
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 1		Y	-0-			1
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-			1
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-			1
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A	
08	93 #	35	-0-	-58	-0-	35 1		Y	-0-			105
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 1		Y	-0-			105
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-			105
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 1		Y	-0-			105
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78 3		Y	-0-			105
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			105

JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 -	4774
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			130
09	450 #	11	-0-	-439	-0-	11 3		N	-0-			130
10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			130
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			130
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			130
01	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			130

KALA OIL COMPANY				450240								
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 -	4892
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 -	4926
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
01	14B2 EXT	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	
M.B.J. OPERATING				518210									
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472	
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63	
01	14B2 EXT	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
STEWART ENERGY II, LLC				819609									
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370							
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 - 4747			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SLAUGHTER "22"				WELL #: 1	RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

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							
WALKING X OIL CO.				892810												
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84				

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204				

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160				

WALSH PETROLEUM, INC.		894720		MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875	
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A	
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1							
08	744 #	670	-0-	-74	-0-	662 3	8 9	N	7
09	690 #	551	-0-	-139	-0-	540 3	11 9	N	10
10	713 #	661	-0-	-52	-0-	650 3	11 9	N	10
11	660 #	650	-0-	-10	-0-	640 3	10 9	N	9
12	682 #	566	-0-	-116	-0-	549 3	17 9	N	15
*01	701 R	701	-0-	-0-	-0-	689 3	12 9	N	11

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

HUMBLE LOUISIANA LAND			WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.			WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.			WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.			WELL #:	2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.			WELL #:	2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393
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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3332 - 3358
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

LOOP (YATES)												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES												
LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												

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

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G. S. U.												
WELL #: 1CH RRCID -> 190929 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 3241 PERF. N/A												

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LYNCH (YATES)												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
JONES WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398												

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)												
WILD HORSE ENERGY 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
MASTERSON RANCH "R" 923282 WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944												

08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-

MASTERSON RANCH "R"												
WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												

08	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2	N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-

MIRAGE (STRAWN)												
CAZADOR OPERATING, LLC 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY												
TAYLOR "46" 140633 WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370												

08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		A 1		162180		08/19/1987		5490		5252 - 5256	
08	4030 #	3544	-0-	-486	-0-	55 1	3483 2	Y	5		85
09	3450 #	2970	-0-	-480	-0-	6 9	2913 2	Y	2		87
10	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	55 1	3575 2	Y	5		92
11	3420 #	3409	-0-	-11	-0-	6 9	3349 2	Y	6		98
12	3534 #	2172	-0-	-1362	-0-	53 1	2109 2	Y	7		105
01	3627 #	1945	-0-	-1682	-0-	7 9	1907 2	Y	5		110
						32 1					
						6 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

EXXON FEE D		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		8		233102		12/03/2007		4800		2985 - 3034	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		7		235564		02/11/2008		7215		3106 - 3153	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.			516255					
HENRY "5"		WELL #:	1Y	RRCID -> 250387	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		117
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016								

FLANAGAN "9"		WELL #:	501Y	RRCID -> 256552	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 4

FLANAGAN "10A"		WELL #:	2Y	RRCID -> 256553	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15

FLANAGAN "10A"		WELL #:	3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 15

FLANAGAN "10A"		WELL #:	1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-

FLANAGAN		WELL #:	960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201

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

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

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		
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N NO RPT	-0-	-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		
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		43	
09	990 N	852	-0-	-138	-0-	852	3	N	-0-		43	
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		43	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		43	
12	868 N	380	-0-	-488	-0-	380	3	N	-0-		43	
01	1023 N	561	-0-	-462	-0-	561	3	N	-0-		43	

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 GIBSON, J. J. WELL #: 4A RRCID -> 191235 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17												

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017 - PLUGGED 12/06/17												

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	9	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	85	-0-	85	85	14	1	71	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	114	-0-	114	199	20	1	94	3	Y	-0-	-0-
*01	244 N	45	-0-	-199	-0-	10	1	35	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	288	1	617	3	Y	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	139	1	345	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	398	-0-	398	398	125	1	273	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	520	-0-	520	918	176	1	344	3	Y	-0-	-0-
*01	1169 N	251	-0-	-918	-0-	102	1	149	3	Y	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093

08	124 N	41	-0-	-83	-0-	11	1	30	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	20	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	11	1	27	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	6	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	142	51	1	75	3	Y	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018

08	217 N	99	-0-	-118	-0-	28	1	71	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	68	1	146	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	247	-0-	247	247	77	1	170	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	272	-0-	272	519	92	1	180	3	Y	-0-	-0-
*01	595 N	76	-0-	-519	-0-	31	1	45	3	Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976														
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934				
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	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-		165	1	426	3	Y	-0-			-0-	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-		113	1	243	3	Y	-0-			-0-	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-		134	1	333	3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	477	-0-	477	477		149	1	328	3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	511	-0-	511	988		173	1	338	3	Y	-0-			-0-	
*01	1119 N	131	-0-	-988	-0-		53	1	78	3	Y	-0-			-0-	

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133				
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		36	1	93	3	Y	-0-			-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		9	1	20	3	Y	-0-			-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		27	1	67	3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	98	-0-	98	98		30	1	68	3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	41	-0-	41	139		14	1	27	3	Y	-0-			-0-	
*01	149 N	10	-0-	-139	-0-		4	1	6	3	Y	-0-			-0-	

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118				
08	124 N	95	-0-	-29	-0-		26	1	69	3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	13	-0-	-47	-0-		4	1	9	3	Y	-0-			-0-	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		32	1	80	3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91		28	1	63	3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	76	-0-	76	167		25	1	51	3	Y	-0-			-0-	
*01	308 N	141	-0-	-167	-0-		57	1	84	3	Y	-0-			-0-	

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029				
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-		112	1	287	3	Y	-0-			-0-	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-		130	1	278	3	Y	-0-			-0-	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-		168	1	418	3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	620	-0-	620	620		193	1	427	3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	518	-0-	518	1138		175	1	343	3	Y	-0-			-0-	
*01	1522 N	384	-0-	-1138	-0-		156	1	228	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				
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237	2		N	-0-				94	
09	3000 N	8195	-0-	5195	5195		8195	2		N	-0-				94	
10	3100 N	8952	-0-	5852	11047		8952	2		N	-0-				94	
11	3000 N	7062	-0-	4062	15109		7062	2		N	-0-				94	
*12	15712 X	603	-0-	-15109	-0-		603	2		N	-0-				94	
*01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		6180	2		N	-0-				94	

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A				
08	93 N	91	-0-	-2	-0-		41	1	50	3	Y	-0-			17	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			17	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			17	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20	1		17	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17	

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	3	Y	-0-	132
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	1			Y	-0-	132
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	27	1	13	3	Y	-0-	132
11	DLQ G-10	41	-0-	41	41	33	1	8	3	Y	-0-	132
12	DLQ G-10	54	-0-	54	95	33	1	21	9	Y	19	132
*01	181 N	86	-0-	-95	-0-	68	1	18	3	Y	-0-	132

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	739	1	891	3	Y	-0-	17
09	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	1			Y	-0-	17
10	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	700	1	326	3	Y	-0-	17
11	DLQ G-10	835	-0-	835	835	685	1	150	3	Y	-0-	17
12	DLQ G-10	817	-0-	817	1652	651	1	166	9	Y	151	17
*01	2400 N	855	-0-	-1545	107	678	1	177	3	Y	-0-	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2			N	-0-	-0-		
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	-0-		
10	1054 N	649	-0-	-405	-0-	649	2			N	-0-	-0-		
11	1320 N	559	-0-	-761	-0-	559	2			N	-0-	-0-		
12	1302 N	586	-0-	-716	-0-	586	2			N	-0-	-0-		
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-		

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING					
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
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-		

MASTERSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)														
GUNN OIL COMPANY														
RUSSELL														
76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
339493														
WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	1804	-0-	-800	-0-	35	1	1769	2	N	-0-			57
09	2520 X	1806	-0-	-714	-0-	26	1	1597	2	N	166			223
						183	9							
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	28	1	3610	2	N	46	166	1	103
						51	9							
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	33	1	2585	2	N	306	363	1	3 8 43
						337	9							
12	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	39	1	1416	2	N	130			173
						143	9							
01	3689 X	2425	-0-	-1264	-0-	35	1	2337	2	N	48	188	1	33
						53	9							

RUSSELL														
WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROTHERS														
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
08	2356 N	70	-0-	-2286	-0-	70	1			N	-0-			30
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	70	1	2110	2	N	-0-			30
10	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	70	1	2328	2	N	-0-			30
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2054	2	N	-0-			30
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	70	1	2300	2	N	-0-			30
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	63	1	2131	2	N	-0-			30

PETEX														
WINDFOHR, A.B. 10														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510														
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2654	2	1	9	Y	1			35
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2368	2	2	9	Y	2			37
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2317	2	34	9	Y	31	37	1	31
11	2580 X	1994	-0-	-586	-0-	1986	2	8	9	Y	7			38
12	2666 X	2018	-0-	-648	-0-	2015	2	3	9	Y	3			41
*01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3178	2	26	9	Y	24			65

WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
08	3095 N	469	-0-	-2626	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
12	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
01	682 X	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-			-0-
*01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782																		
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 -	8046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 -	7616		
08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	630	2	28	9	Y		25	25	1				19
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	Y		13	13	1				19
10	589 N	502	-0-	-87	-0-	487	2	15	9	Y		14	13	1				20
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	492	2	26	9	Y		24	28	1				16
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	Y		20	20	1				16
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	Y		39						55

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 -	8179		
08	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2509	2	108	9	Y		98	98	1				69
09	3420 X	3129	-0-	-291	-0-	3052	2	77	9	Y		70	55	1				84
10	3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2209	2	73	9	Y		66	57	1				93
11	2610 X	2463	-0-	-147	-0-	2336	2	127	9	Y		115	132	1				76
12	3224 X	2239	-0-	-985	-0-	2191	2	48	9	Y		44	67	1				53
01	3224 X	2592	-0-	-632	-0-	2475	2	117	9	Y		106						159

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 -	7792		
08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y		-0-						57
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y		1						58
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1000	2	3	9	Y		3						61
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	Y		57						118
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	833	2	1	9	Y		1						119
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	940	2	3	9	Y		3	62	1				60

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 -	7916		
08	3441 X	1843	-0-	-1598	-0-	1843	2			Y		-0-						8
09	2700 X	1579	-0-	-1121	-0-	1579	2			Y		-0-						8
10	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	1626	2			Y		-0-						8
11	2070 X	1608	-0-	-462	-0-	1607	2	1	9	Y		1						9
12	1643 N	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			Y		-0-						9
01	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			Y		-0-	4	1				5

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 -	8025		
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y		-0-						-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y		-0-						-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y		-0-						-0-
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y		-0-						-0-
12	837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y		-0-						-0-
01	899 X	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y		-0-						-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 -	8013		
08	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2			Y		-0-						-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y		-0-						-0-
10	1271 N	797	-0-	-474	-0-	797	2			Y		-0-						-0-
11	720 N	178	-0-	-542	-0-	178	2			Y		-0-						-0-
12	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2			Y		-0-						-0-
01	806 N	187	-0-	-619	-0-	187	2			Y		-0-						-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704													
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	-0-	405	2	Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	-0-	291	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	Y	-0-			105
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2	Y	2	9		107
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2	Y	7	9		113
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2	Y	135	9		236
12	2449 N	2034	-0-	-415	-0-	-0-	2031	2	Y	3	9		239
01	2573 N	2027	-0-	-546	-0-	-0-	2019	2	Y	8	9	123 1	123

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	Y	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	Y	-0-			-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2	Y	-0-			-0-
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-			-0-
*01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
08	3689 X	3146	-0-	-543	-0-	-0-	3146	2	Y	-0-			77
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	2	Y	2	9		79
10	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	-0-	3140	2	Y	45	9	67 1	53
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	2	Y	13	9		65
12	3937 X	2745	-0-	-1192	-0-	-0-	2739	2	Y	6	9		70
01	3937 X	3285	-0-	-652	-0-	-0-	3259	2	Y	26	9		94

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	-0-	840	2	Y	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	-0-	878	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	-0-	799	2	Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
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
08		1209 N	136	-0-	-1073	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-		-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-		-0-
12		682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2		Y	-0-		-0-
01		744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-		-0-
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-		-0-
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		Y	-0-		-0-
11		1770 N	434	-0-	-1336	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
12		1922 N	903	-0-	-1019	-0-	903 2		Y	-0-		-0-
01		1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
08		961 N	613	-0-	-348	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-		-0-
*12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-		-0-
*01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
08		4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4215 2	1 9	Y	1		56
09		4650 X	4187	-0-	-463	-0-	4184 2	3 9	Y	3		59
10		4712 X	4173	-0-	-539	-0-	4114 2	59 9	Y	54	62 1	51
11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4571 2	18 9	Y	16		67
12		4340 X	2772	-0-	-1568	-0-	2766 2	6 9	Y	5		72
01		4340 X	3331	-0-	-1009	-0-	3305 2	26 9	Y	24		96

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		Y	-0-		34
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9	Y	1		35
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1745 2	25 9	Y	23	33 1	25
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851 2	8 9	Y	7		32
12		1736 N	908	-0-	-828	-0-	906 2	2 9	Y	2		34
*01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1877 2	15 9	Y	14		48

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
08		3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3340 2	143 9	Y	130	119 1	82
09		3390 X	3144	-0-	-246	-0-	3067 2	77 9	Y	70	61 1	91
10		2976 X	1756	-0-	-1220	-0-	1700 2	56 9	Y	51	54 1	88
11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3055 2	165 9	Y	150	151 1	87
12		3100 X	2392	-0-	-708	-0-	2339 2	53 9	Y	48	75 1	60
*01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3288 2	155 9	Y	141		201

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348															
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			-0-	
09		690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2		Y	-0-			-0-	
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-	
11		690 N	561	-0-	-129	-0-	561	2		Y	-0-			-0-	
12		589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2		Y	-0-			-0-	
01		682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2		Y	-0-			-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597															
08		1767 X	1074	-0-	-693	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-	
09		1470 X	8	-0-	-1462	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
10		1519 X	1120	-0-	-399	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-	
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-	
*12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-	
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2		Y	-0-			-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360															
08		5332 X	3600	-0-	-1732	-0-	3451	2	149	9	Y	135	134	1	93
09		4680 X	3261	-0-	-1419	-0-	3182	2	79	9	Y	72	66	1	99
10		4433 X	3221	-0-	-1212	-0-	3119	2	102	9	Y	93	74	1	118
11		3480 X	272	-0-	-3208	-0-	258	2	14	9	Y	13	84	1	47
12		3596 X	56	-0-	-3540	-0-	55	2	1	9	Y	1	27	1	21
01		3596 X	4	-0-	-3592	-0-	4	2			Y	-0-			21

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932															
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			142	
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			142	
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			142	
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			142	
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			142	
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			142	

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.			516255								
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084	-	3118	
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

N. JENKINS "363"		WELL #:	6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065	-	3098	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "363"		WELL #:	3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083	-	3118	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #:	2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056	-	3088	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "398"		WELL #:	3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085	-	3117	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

N. JENKINS "10"		WELL #:	1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043	-	3078	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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

08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122														
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100									
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545		
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
*01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.				630591									
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298		
08	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	13378	-0-	10278	10278	13378	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1257	-0-	-1743	8535	1257	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	1540	-0-	-1560	6975	1540	3		N	-0-			-0-
*01	8579 X	1604	-0-	-6975	-0-	1604	3		N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2017 - P/A 09/28/17											

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

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
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
08	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624 3	N	-0-		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
08	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
08	2263 X	131	-0-	-2132	-0-	131 2	N	-0-		-0-
09	1080 X	133	-0-	-947	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	155 X	32	-0-	-123	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
08	3100 N	3291	-0-	191	191	3291 2	N	-0-		-0-
09	2700 N	2185	-0-	-515	-0-	2185 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	832	-0-	-873	-0-	832 3	N	-0-		-0-
11	2850 X	580	-0-	-2270	-0-	580 3	N	-0-		-0-
12	2945 X	622	-0-	-2323	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01	2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	1023 3	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
08	2883 X	2374	-0-	-509	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
09	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
10	2883 X	2601	-0-	-282	-0-	2601 3	N	-0-		-0-
11	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344 3	N	-0-		-0-
12	2852 X	2251	-0-	-601	-0-	2251 3	N	-0-		-0-
01	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530 3	N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2	N	-0-		-0-
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	735 3	N	-0-		-0-
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	746 3	N	-0-		-0-
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	708 3	N	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
01	744 N	397	-0-	-347	-0-	397 3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3	N	-0-		-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3	N	-0-		-0-
11	3120 X	1895	-0-	-1225	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
12	3224 X	1253	-0-	-1971	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
01	3255 X	1686	-0-	-1569	-0-	1686 3	N	-0-		-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276		
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379		
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3	N	-0-		-0-
10	2325 X	1204	-0-	-1121	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
11	2250 X	58	-0-	-2192	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1 3	N	-0-		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327		
08	2573 N	2135	-0-	-438	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2110	-0-	-140	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
10	2232 N	590	-0-	-1642	-0-	590 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3357	-0-	357	357	3357 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3239	-0-	139	496	3239 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	2623	-0-	-477	19	2623 3	N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242		
08	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2	N	-0-		-0-
09	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 3	N	-0-		-0-
10	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825 3	N	-0-		-0-
11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 3	N	-0-		-0-
12	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818 3	N	-0-		-0-
*01	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20672 3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
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
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3	N	-0-		-0-
10	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295 3	N	-0-		-0-
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-		-0-
12	2077 X	1420	-0-	-657	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
01	2077 X	1471	-0-	-606	-0-	1471 3	N	-0-		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
08	2573 N	2133	-0-	-440	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	574	-0-	-1706	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	32	-0-	-2138	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	3	-0-	-2067	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
*01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3	N	-0-		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	341	-0-	-744	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-		-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
08	713 X	392	-0-	-321	-0-	392 2	N	-0-		-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01	961 N	373	-0-	-588	-0-	373 3	N	-0-		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217				WELL #: 15	RRCID -> 020770	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285	- 3369				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & J SECTION 217				WELL #: 16	RRCID -> 078230	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	531	-0-	531		531	3		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	452	-0-	452		983	3		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		983			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		983			N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 617	RRCID -> 158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865	- 5020			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			2973		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			2973		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			2973		Y	-0-			-0-
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-

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

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

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910	- 5048				
08	INJECT		-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-			-0-
01	INJECT		-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976									
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	25	1	128	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	17	1	77	3	Y	-0-
*01	271 N	24	-0-	-247	-0-	5	1	19	3	Y	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	8866 X	7668	-0-	-1198	-0-	7668	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8580 X	4160	-0-	-4420	-0-	4160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8866 X	7581	-0-	-1285	-0-	7581	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7950 X	7550	-0-	-400	-0-	7550	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8184 X	7918	-0-	-266	-0-	7918	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7657 X	7364	-0-	-293	-0-	7364	3	N	-0-	-0-	-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	100
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES						
WELL #:		1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602				
M 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
11	14B2 EXT	-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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		89005 400 714207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

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

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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-

THOMAS (ATOKA CONGL.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-					-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-					-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC THOMAS, R. A. ET AL		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WELL #:		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232				
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	260	1	669	3	Y	-0-			-0-
09	990 N	653	-0-	-337	-0-	208	1	445	3	Y	-0-			-0-
10	1023 N	739	-0-	-284	-0-	212	1	527	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	719	-0-	719	-0-	225	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	602	-0-	602	-0-	1321	204	398	3	Y	-0-			-0-
*01	1705 N	384	-0-	-1321	-0-	156	1	228	3	Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					203
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					203
10	3100 N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					203
11	2781 N	2640	-0-	-141	-0-	2640	2			N	-0-					203
12	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					203
*01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					203

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	1242	-0-	-948	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	292	-0-	-1940	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRY						
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870													
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973			TOTAL DEPTH 3399		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY		339493													
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6116 - 6143				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COCHRAN						
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909													
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907				
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1126	2	21	9	N	19				80
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6				86
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1				87
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10				97
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7				104
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2				106

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				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	63	1	87	2	N	-0-				77
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	-0-				77
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-				77
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	63	1	2	2	N	-0-				77
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2	2	N	-0-				77
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336					
08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12215	2	285	9	N	259	191	1	6	8	128
09	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11678	2	151	9	N	137	184	1			81
10	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	12972	2	252	9	N	229					310
11	12330 X	11283	-0-	-1047	-0-	11283	2			N	-0-					310
12	12741 X	11236	-0-	-1505	-0-	10805	2	431	9	N	392	386	1	6	8	310
01	12741 X	10766	-0-	-1975	-0-	10604	2	162	9	N	147	187	1			270

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A					
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4660	2	68	9	N	62					151
09	4560 X	3864	-0-	-696	-0-	3825	2	39	9	N	35					186
10	4712 X	4229	-0-	-483	-0-	4229	2			N	-0-					186
11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	4091	2	103	9	N	94	188	1	3	8	89
12	4712 X	4290	-0-	-422	-0-	4290	2			N	-0-					89
01	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2			N	-0-					89

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	2	15	9	N	14	6	8		174
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	234	2	6	9	N	5				179
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	576	2	2	9	N	2				181
11	1020 N	559	-0-	-461	-0-	551	2	8	9	N	7				188
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	N	11				196
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	423	2	41	9	N	37	193	1		40

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853			
08	13671 X	12063	-0-	-1608	-0-	11980	2	83	9	N	75				241
09	13230 X	10970	-0-	-2260	-0-	10957	2	13	9	N	12	187	0	1 8	65
10	13671 X	12873	-0-	-798	-0-	12873	2			N	-0-				65
11	12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11782	2	172	9	N	156	181	0		40
12	12710 X	11059	-0-	-1651	-0-	10970	2	89	9	N	81				121
01	12865 X	11141	-0-	-1724	-0-	11094	2	47	9	N	43	3	8		161

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948			
08	2635 X	891	-0-	-1744	-0-	12	1	870	2	N	8	8	8		71
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	35	1	3377	2	N	2	1	8		72
10	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	35	1	1919	2	N	-0-				72
11	2100 X	1181	-0-	-919	-0-	34	1	1147	2	N	-0-				72
12	3534 X	315	-0-	-3219	-0-	7	1	305	2	N	3	3	8		72
01	3534 X	1349	-0-	-2185	-0-	24	1	1323	2	N	2	2	8		72

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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
		//CONT.// 617544		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 4690 - 4756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	314135 X	314135	-0-	-0-	-0-	314101	2	34	9	N	31	31	0	-0-
09	320081 X	320081	-0-	-0-	-0-	319844	2	237	9	N	215	215	0	-0-
10	328413 X	328413	-0-	-0-	-0-	328130	2	283	9	N	257	257	0	-0-
11	296637 X	296637	-0-	-0-	-0-	296341	2	296	9	N	269	269	0	-0-
12	288171 X	288171	-0-	-0-	-0-	287906	2	265	9	N	241	241	0	-0-
*01	290611 X	290611	-0-	-0-	-0-	290264	2	347	9	N	315	263	0	52 8 -0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762		
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	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765	
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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4668GC RRCID -> 246016 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2017 - P/A 08/11/17												

DENVER UNIT WELL #: 4761GC RRCID -> 246797 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT WELL #: 4463GC RRCID -> 248490 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT WELL #: 6573GC RRCID -> 248743 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6386GC RRCID -> 188935 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORNELL UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 189910 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17938	3	N	-0-			-0-
09	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	3	N	-0-			-0-
10	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3	N	-0-			-0-
11	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3	N	-0-			-0-
12	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	3	N	-0-			-0-
*01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3	N	-0-			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6364GC RRCID -> 191356 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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			
08	5859	X	5786	-0-	-73	-0-	78	1	5141	2	Y	283	281	1	61
							256	4	311	9					
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	76	1	5523	2	Y	270	219	1	112
							297	9							
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	79	1	5686	2	Y	257	314	1	55
							283	9							
11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	76	1	5880	2	Y	305	273	1	87
							336	9							
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	78	1	6174	2	Y	291	333	1	45
							320	9							
01	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	91	1	5246	2	Y	265	246	1	64
							292	9							

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674			
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	44	1	2864	2	Y	129	132	1	28
							142	4	142	9					
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	39	1	2838	2	Y	120	98	1	50
							132	9							
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	41	1	2910	2	Y	113	139	1	24
							124	9							
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	39	1	3003	2	Y	136	121	1	39
							150	9							
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	41	1	3214	2	Y	129	148	1	20
							142	9							
01	3193	X	1416	-0-	-1777	-0-	23	1	1330	2	Y	57	63	1	14
							63	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 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
08	PRTL PLG	447	-0-	447	491	5 1 15 4	311 2 116 9	Y	105	84 1	23
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y	-0-		23
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y	-0-		23
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y	-0-		23
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y	-0-		23
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y	-0-		23

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
GUNN OIL COMPANY 339493
MASTERTSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MASTERTSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

(GWN415)

03/16/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS