

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 PRECEEDING
 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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIRNIE (CONGL.)		08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263														
COGDEL		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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 #:		2	RRCID -> 138712			COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	17	1	10885	2	N	16	177 1 52
01	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	18	9	10643	2	N	403	374 1 81
02	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	443	9	8016	2	N	16	97
03	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	17	1	7476	2	N	357	375 1 79
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	19	1	7461	2	N	13	92
*05	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	14	9	8342	2	N	20	112
						20	1					
						22	9					

BROTHERS			WELL #:		4	RRCID -> 162597			COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	2	N	375	375 1 55
01	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	413	9	821	2	N	155	183 1 2 8 25
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	8	1	1444	2	N	385	188 1 222
03	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	171	9	904	2	N	216	379 1 59
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	977	2	N	170	187 1 42
*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	424	9	1355	2	N	281	186 1 137
						11	1					
						238	9					
						12	1					
						187	9					
						12	1					
						309	9					

RUSSELL			WELL #:		2	RRCID -> 163690			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	114	149
01	651 N	98	-0-	-553	-0-	125	9	54	9	N	49	170 1 28
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	44	2	1018	2	N	141	169
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	65	192 1 42
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	155	9	741	2	N	191	186 1 47
05	1333 N	760	-0-	-573	-0-	74	1	675	2	N	-0-	47
						72	9					
						60	1					
						210	9					
						85	1					

BROTHERS			WELL #:		6	RRCID -> 203845			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	491	2	N	30	5 8 74
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	9	712	2	N	-0-	74
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	3	1	498	2	N	-0-	74
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	3	1	717	2	N	-0-	74
04	690 N	421	-0-	-269	-0-	6	1	418	2	N	-0-	74
05	558 N	265	-0-	-293	-0-	3	1	263	2	N	-0-	74
						2	1					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493												
RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	35 1	2407 2	N		-0-			113
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	35 1	1876 2	N		-0-			113
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31 1	1632 2	N		-0-			113
03		1767 N	722	-0-	-1045	-0-	12 1	644 2	N		60			173
							66 9							
04		1710 N	278	-0-	-1432	-0-	12 1	266 2	N		-0-			173
05		1767 N	883	-0-	-884	-0-	21 1	862 2	N		-0-			173

BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010				
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	8 1	903 2	N		-0-			59
01		1271 N	410	-0-	-861	-0-	6 1	404 2	N		-0-			59
02		1456 N	652	-0-	-804	-0-	652 2		N		-0-			59
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	13 1	2391 2	N		-0-			59
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	14 1	1220 2	N		-0-			59
*05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	7 1	865 2	N		-0-			59

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258				
12		899 N	630	-0-	-269	-0-	28 1	602 2	N		-0-			37
01		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	44 1	2308 2	N		127	2 8		162
							140 9							
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	37 1	1598 2	N		1	1 8		162
							1 9							
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	39 1	1266 2	N		-0-			162
04		2220 N	1296	-0-	-924	-0-	40 1	1256 2	N		-0-			162
05		1798 N	1026	-0-	-772	-0-	43 1	983 2	N		-0-			162

BROTHERS		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603				
12		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	13 1	3449 2	N		156	188 1	13 8	66
							172 9							
01		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	13 1	3868 2	N		20	2 8		84
							22 9							
02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	13 1	4114 2	N		27	15 8		96
							30 9							
03		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	13 1	2375 2	N		72			168
							79 9							
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	15 1	3983 2	N		18			186
							20 9							
*05		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	15 1	3651 2	N		14			200
							15 9							

BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445				
12		8587 X	8325	-0-	-262	-0-	66 1	8259 2	N		-0-			389
01		8525 X	8285	-0-	-240	-0-	85 1	8067 2	N		121	187 1		323
							133 9							
02		7700 X	7568	-0-	-132	-0-	82 1	7447 2	N		35	186 1		172
							39 9							
03		8339 X	7653	-0-	-686	-0-	85 1	7568 2	N		-0-			172
04		8070 X	6998	-0-	-1072	-0-	74 1	6874 2	N		45			217
							50 9							
05		8370 X	7301	-0-	-1069	-0-	85 1	7216 2	N		-0-			217

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY			//CONT.//		339493											
BROTHERS "A"			WELL #:		12	RRCID -> 234715			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		4185 X	3640	-0-	-545	-0-	80	1	3488	2	N	65	180	1		84
							72	9								
01		4464 X	4192	-0-	-272	-0-	80	1	3874	2	N	216	189	1		111
							238	9								
02		4032 X	3518	-0-	-514	-0-	80	1	3377	2	N	55				166
							61	9								
03		4464 X	3977	-0-	-487	-0-	80	1	3788	2	N	99	169	1		96
							109	9								
04		4290 X	3784	-0-	-506	-0-	72	1	3643	2	N	63				159
							69	9								
05		4185 X	3898	-0-	-287	-0-	77	1	3692	2	N	117	180	1		96
							129	9								

BROTHERS "A"			WELL #:		13	RRCID -> 234716			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031				
12		9083 X	7898	-0-	-1185	-0-	75	1	7692	2	N	119	186	1	1 8	54
							131	9								
01		9083 X	6184	-0-	-2899	-0-	59	1	6096	2	N	26	5	8		75
							29	9								
02		8204 X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-				75
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-				75
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-				75
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-				75

BROTHERS			WELL #:		17	RRCID -> 236235			COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSSELL			WELL #:		8	RRCID -> 236276			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471				
12		6603 X	5773	-0-	-830	-0-	90	1	5683	2	N	-0-				161
01		5797 X	4521	-0-	-1276	-0-	87	1	4434	2	N	-0-				161
02		5236 X	3433	-0-	-1803	-0-	74	1	3245	2	N	104	183	1	2 8	80
							114	9								
03		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	87	1	7344	2	N	20				100
							22	9								
04		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	90	1	6643	2	N	21				121
							23	9								
*05		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	90	1	6618	2	N	28				149
							31	9								

BROTHERS "A"			WELL #:		14	RRCID -> 240628			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244				
12		1302 X	966	-0-	-336	-0-	957	2	9	9	N	8				77
01		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1179	2	134	9	N	122	172	1		27
02		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				27
03		1271 X	978	-0-	-293	-0-	975	2	3	9	N	3				30
04		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1894	2	41	9	N	37				67
*05		3100 N	4149	-0-	1049	1049	4013	2	136	9	N	124				191

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH	9445	PERF. 7871	- 9224	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	55	1	12192	2	N	57		171
							63	9						
01		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	51	1	12428	2	N	85	181 1	5 8 70
							94	9						
02		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	53	1	10814	2	N	58	7 8	121
							64	9						
03		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	53	1	11894	2	N	40		161
							44	9						
04		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	55	1	11593	2	N	40		201
							44	9						
*05		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	55	1	11892	2	N	37		238
							41	9						

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7860	- 9687	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH	12292	PERF. 9646	- 11770	
12		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	44	1	5597	2	N	93	23 8	174
							102	9						
01		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	84	1	4421	2	N	3	3 8	174
							3	9						
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	77	1	2571	2	N	-0-		174
03		3844 X	2362	-0-	-1482	-0-	87	1	2275	2	N	-0-		174
04		3720 X	2338	-0-	-1382	-0-	90	1	2248	2	N	-0-		174
05		3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	90	1	2253	2	N	-0-		174

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH	12865	PERF. 8579	- 11624	
12		13609 X	11215	-0-	-2394	-0-	19	1	11145	2	N	46	180 1	5 8 60
							51	9						
01		13609 X	11528	-0-	-2081	-0-	20	1	11452	2	N	51	2 8	109
							56	9						
02		11228 X	10112	-0-	-1116	-0-	20	1	9993	2	N	90	5 8	194
							99	9						
03		12431 X	11774	-0-	-657	-0-	20	1	11750	2	N	4		198
							4	9						
04		12030 X	10977	-0-	-1053	-0-	20	1	10957	2	N	-0-		198
05		11532 X	10907	-0-	-625	-0-	20	1	10887	2	N	-0-		198

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9753	- 11792	
12		13206 X	10360	-0-	-2846	-0-	72	1	10220	2	N	62		109
							68	9						
01		13020 X	9783	-0-	-3237	-0-	80	1	9539	2	N	149	5 8	253
							164	9						
02		11340 X	9261	-0-	-2079	-0-	74	1	9129	2	N	53	182 1	5 8 119
							58	9						
03		11935 X	10989	-0-	-946	-0-	80	1	10810	2	N	90		209
							99	9						
04		15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	75	1	15629	2	N	97	180 1	126
							107	9						
*05		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	80	1	14940	2	N	92		218
							101	9						

 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	13020 X	11395	-0-	-1625	-0-	90	1 11205	2 N	91		213
01	13020 X	10976	-0-	-2044	-0-	100	9 10763	2 N	112	189 1 2 8	134
02	11620 X	9699	-0-	-1921	-0-	123	9 9497	2 N	102	5 8	231
03	11873 X	10577	-0-	-1296	-0-	112	9 10468	2 N	20		251
04	11370 X	9911	-0-	-1459	-0-	87	1 9743	2 N	71	188 1	134
05	11408 X	9992	-0-	-1416	-0-	22	9 9858	2 N	40		174
						90	1				
						44	9				

 MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217

12	14229 X	11190	-0-	-3039	-0-	11113	2 77 9	N	70	2 8	256
01	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	13919	2 382 9	N	347	379 1	224
02	12432 X	11526	-0-	-906	-0-	11336	2 190 9	N	173	188 1 5 8	204
03	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12477	2 124 9	N	113	188 1	129
04	13830 X	12155	-0-	-1675	-0-	11783	2 372 9	N	338	366 1	101
05	14291 X	11006	-0-	-3285	-0-	10670	2 336 9	N	305	188 1	218

 RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033

12	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	15817	2 312 9	N	284	375 1 7 8	141
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	12837	2 212 9	N	193	180 1	154
02	13748 X	10747	-0-	-3001	-0-	10699	2 48 9	N	44	1 8	197
03	16120 X	12446	-0-	-3674	-0-	12284	2 162 9	N	147	184 1	160
04	15600 X	12087	-0-	-3513	-0-	11965	2 122 9	N	111		271
05	16120 X	11523	-0-	-4597	-0-	11520	2 3 9	N	3		274

 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

12	31248 X	24625	-0-	-6623	-0-	90	1 24528	2 N	6	6 8	280	
01	31155 X	23373	-0-	-7782	-0-	7	9 23232	2	128	173 1	235	
02	28140 X	20177	-0-	-7963	-0-	87	1 20029	2 N	55	188 1 5 8	97	
03	26784 X	20046	-0-	-6738	-0-	61	9 81 1	19727	2 N	216	192 1	121
04	25230 X	18960	-0-	-6270	-0-	238	9 90 1	18745	2 N	114		235
05	24614 X	18314	-0-	-6300	-0-	125	9 90 1	18224	2 N	-0-		235

 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A

12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					75
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					75
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					75
03	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					75
04	240 #	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					75
05	248 #	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

12	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					77
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					77
02	308 #	101	-0-	-207	-0-	101	2			Y	-0-					77
03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					77
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	2			Y	-0-					77
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			Y	-0-					77

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					94
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					94
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7					101
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	573	2	30	9	Y	27					128
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					128
05	465 #	57	-0-	-408	-0-	57	2			Y	-0-					128

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

12	496 #	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					141
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					141
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	Y	11					152
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	538	1	44	9	Y	40					192
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	2			Y	-0-					192
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	2			Y	-0-					192

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		//CONT.//		781921								
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-		98
01		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		98
02		140 #	103	-0-	-37	-0-	103	2	Y	-0-		98
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		98
04		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-		98
*05		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-		98

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 4899 - 4940	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942	
12	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		89
01	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		89
02	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		89
03	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		89
04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-		89
*05	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 2913 - 3110	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			48
01		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-			48
02		476 N	431	-0-	-45	-0-	431	2	N	-0-			48
03		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-			48
*04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			48
05		465 N	318	-0-	-147	-0-	318	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		
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			30
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			30
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			30
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			30
*04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			30
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543										
BEARDEN			WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B	DENY	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		
12		1178 N	681	-0-	-497	-0-	680	2	1	9	N	1	43
01		1271 N	706	-0-	-565	-0-	706	2			N	-0-	43
02		1036 N	786	-0-	-250	-0-	785	2	1	9	N	1	44
03		682 N	440	-0-	-242	-0-	438	2	2	9	N	2	46
04		690 N	332	-0-	-358	-0-	331	2	1	9	N	1	47
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	47

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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	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	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
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)		//CONT.//		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	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719								
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525		
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 2	N	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640 2	N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 2	N	-0-	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 2	N	-0-	-0-
*05	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-	-0-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510		
12	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563 2	N	-0-	-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691 2	N	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 2	N	-0-	-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 2	N	-0-	-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625 2	N	-0-	-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582		
12	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 2	N	-0-	-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 2	N	-0-	-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822 2	N	-0-	-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807 2	N	-0-	-0-
*05	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867 2	N	-0-	-0-

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719								
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499		
M	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
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1428 N	439	-0-	-989	-0-	439 2	N	-0-		-0-
03	620 N	130	-0-	-490	-0-	130 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-

RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)		37030 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
COGDELL		WELL #: 5		RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COGDELL B		WELL #: 7		RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY		
COGDELL		WELL #: 9		RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	25	1	2212	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	895	-0-	-624	-0-	25	1	870	2	N	-0-	-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	2	N	-0-	-0-
03	2232 N	1337	-0-	-895	-0-	25	1	1312	2	N	-0-	-0-
04	870 N	483	-0-	-387	-0-	25	1	458	2	N	-0-	-0-
05	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	25	1	993	2	N	-0-	-0-
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
12	2387 X	2243	-0-	-144	-0-	25	1	2218	2	N	-0-	-0-
01	2387 X	1963	-0-	-424	-0-	25	1	1938	2	N	-0-	-0-
02	2576 X	1962	-0-	-614	-0-	25	1	1937	2	N	-0-	-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3099	-0-	99	99	25	1	3074	2	N	-0-	-0-
05	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	25	1	1959	2	N	-0-	-0-
HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
05	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
05	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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 14 WELL #: 2Y RRCID -> 209278 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			185
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	165 1		26
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84			110
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			133

HARRIS WELL #: 1601Y RRCID -> 212550 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

HARRIS WELL #: 1613Y RRCID -> 212554 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038 - 3069				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

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

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 SHUSA "14" WELL #: 5Y RRCID -> 224888 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17

FLANAGAN "9" WELL #: 1Y RRCID -> 249031 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

FLANAGAN "9" WELL #: 2Y RRCID -> 249034 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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												
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017																
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	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						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
SNOW OIL & GAS, INC.		WELL #:		798640	RRCID -> 159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122						
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID -> 214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112						
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					80
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					80
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					80
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					80
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-					80
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					80

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-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 6425		PERF. 3700 -		4100		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.			WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3270 -		3506		
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	321	-0-	-795	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02		588 N	585	-0-	-3	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03		775 N	222	-0-	-553	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05		651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS			WELL #: 2		RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3320 -		3445		
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-			-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
04		600 N	256	-0-	-344	-0-	256	2			N	-0-			-0-
*05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719															
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506															
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512															
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
*05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505															
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-	
01	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812 2	N	-0-		-0-	
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-	
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-	
*05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-	

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		WELL #:		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL		WELL #:		139105							
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543							
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	

SSC, INC.		WELL #:		810842							
SHOTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE		
SSC, INC.		//CONT.//		810842									
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530	
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	

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	

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	

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	

MASTERTSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301

12		403 N	327	-0-	-76	-0-		50 1	276 3	N	1	13	
								1 9					
01		372 N	362	-0-	-10	-0-		35 1	324 3	N	3	16	
								3 9					
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-		3 1	662 3	N	2	18	
								2 9					
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-		52 1	802 3	N	1	19	
								1 9					
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-		138 1	661 3	N	1	20	
								1 9					
*05		780 N	780	-0-	-0-	-0-		128 1	651 3	N	1	11	
								1 9					

MASTERTSON "A-6"				WELL #:	6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443

12		1023 N	834	-0-	-189	-0-		129 1	704 3	N	1	17	
								1 9					
01		1023 N	808	-0-	-215	-0-		78 1	726 3	N	4	21	
								4 9					
02		840 N	717	-0-	-123	-0-		3 1	711 3	N	3	24	
								3 9					
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-		51 1	786 3	N	2	26	
								2 9					
04		780 N	725	-0-	-55	-0-		125 1	599 3	N	1	27	
								1 9					
05		806 N	648	-0-	-158	-0-		107 1	541 3	N	-0-	13	

MASTERTSON "A-1"				WELL #:	1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING							
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				150
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				150
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				150
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				150
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				150
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
COOPER OIL & GAS, LLC		WELL #:		175118	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868				
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5964 - 5969				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883 - 5908				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC			//CONT.// 175118											
MASTERTSON "B" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

MASTERTSON			WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928					
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	187	1	1019	3	N	3		31
							3	9						
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	3	N	11		42
							12	9						
02	1120	N	884	-0-	-236	-0-	4	1	871	3	N	8		50
							9	9						
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1233	3	N	5		55
							6	9						
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	190	1	914	3	N	3		58
							3	9						
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	169	1	858	3	N	1	34 1	25
							1	9						

MASTERTSON "J-3" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900					
12	2480	X	2133	-0-	-347	-0-	330	1	1795	3	N	7		46
							8	9						
01	2480	X	1664	-0-	-816	-0-	159	1	1471	3	N	31		77
							34	9						
02	2240	X	1500	-0-	-740	-0-	7	1	1468	3	N	23		100
							25	9						
03	2480	X	1788	-0-	-692	-0-	108	1	1666	3	N	13		113
							14	9						
04	2400	X	1479	-0-	-921	-0-	253	1	1216	3	N	9		122
							10	9						
05	2139	X	1352	-0-	-787	-0-	222	1	1127	3	N	3	99 1	26
							3	9						

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				5
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				5
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				5
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				5
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				5
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT				5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				51
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				51
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				51
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				51
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				51
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852		
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				12
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				12
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				12
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				12
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				12
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				19
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				19
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				19
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				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		
12	1178 N	434	-0-	-744	-0-	434	3		N	-0-				126
01	930 N	422	-0-	-508	-0-	422	3		N	-0-				126
02	924 N	195	-0-	-729	-0-	195	3		N	-0-				126
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-				126
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3		N	-0-				126
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-				126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912		
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-				93
01	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495	3		N	-0-				93
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-				93
03	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	3		N	-0-				93
04	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3		N	-0-				93
05	1581 N	830	-0-	-751	-0-	830	3		N	-0-				93

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			8
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			8
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			8
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			8
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			8
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			8

LEVELLAND (SAN ANDRES) 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 BROWN, NELSON WELL #: 3 RRCID -> 139955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382
 SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731

12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758

12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			132
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			132
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			132
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			132
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			132
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			132

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DELOACHE			WELL #:		1	RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

D C OIL COMPANY, INC.			196082													
MALLET RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948				
12	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
01	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
*05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-

MALLET RANCH			WELL #:		27	RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4873 - 4971				
12	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
*05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-

MALLET RANCH			WELL #:		2509	RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4864 - 4964				
12	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
*05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-

MALLET RANCH			WELL #:		1301	RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4756 - 4890				
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

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
12	310 #	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					65
01	310 #	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					65
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					65
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					65
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					65
*05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	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

12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	9	Y	47	126	1			129
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	9	Y	40					169
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	28	1	55	9	Y	50					219
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	30	1	44	9	Y	40	138	1			121
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	9	Y	53					174
*05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58					232

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	243	2	50	9	Y	45					194
01	265 R	265	-0-	-0-	-0-	209	2	56	9	Y	51	112	1			133
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	301	2	39	9	Y	35					168
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	387	2	64	9	Y	58					226
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	444	2	45	9	Y	41	115	1			152
05	372 #	329	-0-	-43	-0-	290	2	39	9	Y	35					187

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

12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	121	2	25	9	Y	23					95
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	104	2	29	9	Y	26	56	1			65
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	151	2	19	9	Y	17					82
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	193	2	32	9	Y	29					111
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	Y	21	57	1			75
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	145	2	20	9	Y	18					93

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

12	215 R	215	-0-	-0-	-0-	193	1	22	9	Y	20	43	1			8
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	180	1	10	9	Y	9					17
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	1	11	9	Y	10					27
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	179	1	9	9	Y	8	30	1			5
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	174	1	19	9	Y	17					22
*05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	166	1	9	9	Y	8					30

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-	-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-	-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-	-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-	-0-

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												
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-	14
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	1			Y	-0-	14
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-	14
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1			Y	-0-	14
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	1			Y	-0-	14
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	1			Y	-0-	14

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900												
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-	1
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	1			Y	-0-	1
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	1			Y	-0-	1
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-	1
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-	1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A												
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	1			Y	-0-	105
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-	105
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-	105
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1			Y	-0-	105
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	1			Y	-0-	105
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	1			Y	-0-	105

JOPLIN OIL CO., INC. 445469												
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774												
12	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-	130
01	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-	130
02	392 #	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-	130
03	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-	130
*04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	130
*05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-	130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER				WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKER				WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
MONADNOCK RESOURCES, LLC			574405								
WAR DANCE 154 7		WELL #:	1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5245 - 6929	
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:	2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART ENERGY II, LLC			819609								
MASTEN -J-		WELL #:	4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-		-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		-0-
04	3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
*05	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-		-0-

MASTEN -J-		WELL #:	6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 - 4938	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370								
LAWSON		WELL #:	1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 TACTICAL OIL & GAS, LLC //CONT.// 834370
 SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725

M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WALKING X OIL CO. 892810
 SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WALKING X OIL CO. //CONT.// 892810
 SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 159171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARTY-WRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 064941 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WRIGHT, MARTY WELL #: 24 RRCID -> 072327 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720								
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182										
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335										
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	734	3	19	9	N	17	112
01	682 R	682	-0-	-0-	-0-	662	3	20	9	N	18	130
02	672 #	608	-0-	-64	-0-	598	3	10	9	N	9	139
03	744 #	624	-0-	-120	-0-	616	3	8	9	N	7	146
04	720 #	608	-0-	-112	-0-	602	3	6	9	N	5	151
05	744 #	564	-0-	-180	-0-	560	3	4	9	N	4	155

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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

LYNCH (YATES) 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 JONES WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-

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

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-			-0-

MIRAGE (STRAWN) 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY
 MANZANITA OPERATING, LLC 525052
 MIRAGE WATERFLOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493												
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		27590	15592	-0-	-11998	26859	55 1	15449 2	Y	80	170 1	43
01		27590	15530	-0-	-12060	14799	88 9	15372 2	Y	94		137
02		24920	14111	-0-	-10809	3990	103 9	13984 2	Y	73		210
03		19871 R	15881	-0-	-3990	-0-	47 1	15801 2	Y	23	178 1	55
04		15090 #	15074	-0-	-16	-0-	80 9	14978 2	Y	37		92
05		15624 #	14711	-0-	-913	-0-	55 1	14612 2	Y	40		132
							41 9					
							44 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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
HENRY "5" WELL #: RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066												
12		0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-		-0-
						RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2016						

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
05	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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
05	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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	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		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18													

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	253	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	268	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	114	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	47	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	106	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	140	

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074			
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CREED OPERATING CO., LLC 188555												
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268												
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3			43
01	1209 N	947	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	947	3			43
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3			43
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3			43
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3			43
*05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976												
MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A												
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	Y		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	Y		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	Y		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	Y		-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	Y		-0-
05	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A												
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	Y		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	Y		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MASTERTSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093												
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	Y		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	Y		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	Y		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	9 N NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018	
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
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
*04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934	
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	
12		2976 X	965	-0-	-2011	-0-	965	2	N	-0-		94
01		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-		94
02		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	N	-0-		94
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	N	-0-		94
*04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2	N	-0-		94
*05		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-		94

PRUDENCE (ATOKA)										//CONT.//		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC										700976									
MASTERTSON, FLOYCE										WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-	132							
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	132							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	132							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	132							
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	132							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	132							

MASTERTSON, FLOYCE										WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256		PERF. N/A	
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-	17							
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-	17							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17							
*04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-	17							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470									
TAYLOR										WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154	
12		1550 N	1019	-0-	-531	-0-	1019	2		N	-0-	-0-							
01		1550 N	1020	-0-	-530	-0-	1020	3		N	-0-	-0-							
02		1400 N	874	-0-	-526	-0-	874	3		N	-0-	-0-							
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-	-0-							
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-	-0-							
*05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-	-0-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY										339493									
RUSSELL										WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8346 - 8980	
12		2418 X	1947	-0-	-471	-0-	23	1	1715	2	N	190	190	1	253				
							209	9											
01		2418 X	1888	-0-	-530	-0-	7	1	1842	2	N	35	186	1	102				
							39	9											
02		2072 X	1525	-0-	-547	-0-	19	1	1351	2	N	141	169	1	74				
							155	9											
03		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	44	1	4108	2	N	173	192	1	55				
							190	9											
04		2220 X	42	-0-	-2178	-0-	39	1	3	2	N	-0-		55					
*05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1674	2	N	329	372	1	12				
							362	9											

BROTHERS										WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7812 - 8436	
12		2418 N	2259	-0-	-159	-0-	56	1	2203	2	N	-0-		30					
01		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	63	1	2257	2	N	-0-		30					
02		2100 N	2032	-0-	-68	-0-	63	1	1969	2	N	-0-		30					
03		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	70	1	2171	2	N	-0-		30					
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2364	2	N	-0-		30					
*05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	70	1	2461	2	N	-0-		30					

PETEX										659782									
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510	
12		2852 N	2565	-0-	-287	-0-	2565	2		Y	-0-	42							
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	Y	14	35	1	21				
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		Y	-0-	21							
03		2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923	2		Y	-0-	21							
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1779	2	24	9	Y	22							
05		2573 X	1175	-0-	-1398	-0-	1175	2		Y	-0-	43							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE	
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017													
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
02	728 N	452	-0-	-276	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616													
12	651 N	249	-0-	-402	-0-	249	2		Y	-0-			4
01	403 N	224	-0-	-179	-0-	213	2	11 9	Y	10	10 1		4
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			4
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	686	2	53 9	Y	48	42 1		10
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	644	2	48 9	Y	44	46 1		8
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179													
12	3100 N	2313	-0-	-787	-0-	3392	2		Y	-0-			33
01	3100 N	2057	-0-	-1043	-0-	2349	2	105 9	Y	95	78 1		50
02	2800 N	2211	-0-	-589	-0-	1760	2		Y	-0-			50
03	3100 N	2316	-0-	-784	-0-	976	2	167 9	Y	152	152 1		50
04	3000 N	2342	-0-	-658	-0-	318	2	163 9	Y	148	159 1		39
*05	2396 N	2078	-0-	-318	-0-	2078	2		Y	-0-			39

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792													
12	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	2		Y	-0-			23
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	888	2	59 9	Y	54	55 1		22
02	1064 N	683	-0-	-381	-0-	683	2		Y	-0-			22
03	992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2		Y	-0-			22
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	844	2	65 9	Y	59	65 1		16
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		Y	-0-			16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916													
12	1705 N	1160	-0-	-545	-0-	1160	2		Y	-0-			1
01	1705 N	976	-0-	-729	-0-	974	2	2 9	Y	2	2 1		1
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			1
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-			1
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2 9	Y	2	2 1		1
05	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2		Y	-0-			1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484	-	8025
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		
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-			-0-		
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	Y	-0-			-0-		
02		784 N	661	-0-	-123	-0-	661 2	Y	-0-			-0-		
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	Y	-0-			-0-		
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	-0-			-0-		
05		744 N	685	-0-	-59	-0-	685 2	Y	-0-			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998										TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516	-	8013
12		1178 N	652	-0-	-526	-0-	652 2	Y	-0-			-0-		
01		1023 N	535	-0-	-488	-0-	535 2	Y	-0-			-0-		
02		1008 N	366	-0-	-642	-0-	366 2	Y	-0-			-0-		
03		651 N	446	-0-	-205	-0-	446 2	Y	-0-			-0-		
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	Y	-0-			-0-		
*05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	Y	-0-			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7543	-	7643
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2	Y	-0-			-0-		
01		341 N	5	-0-	-336	-0-	5 2	Y	-0-			-0-		
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7390	-	7704
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	Y	-0-			-0-		
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-			-0-		
02		644 N	427	-0-	-217	-0-	427 2	Y	-0-			-0-		
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	Y	-0-			-0-		
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	-0-			-0-		
*05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	-0-			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7410	-	7934
12		2387 N	2070	-0-	-317	-0-	2070 2	Y	-0-			48		
01		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1868 2	Y	114	111	1	51		
02		1932 N	1541	-0-	-391	-0-	1541 2	Y	-0-			51		
03		2077 N	1435	-0-	-642	-0-	1435 2	Y	-0-			51		
04		1920 N	1673	-0-	-247	-0-	1553 2	Y	109	123	1	37		
05		1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431 2	Y	-0-			37		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7358	-	7568
12		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168 2	Y	-0-			-0-		
01		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 2	Y	-0-			-0-		
02		1176 N	1062	-0-	-114	-0-	1062 2	Y	-0-			-0-		
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150 2	Y	-0-			-0-		
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	Y	-0-			-0-		
05		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2	Y	-0-			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7664	-	8104
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-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724												
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
12		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2			Y	-0-	73
01		3410 X	2379	-0-	-1031	-0-	2359 2	20 9	Y	18	60 1	31
02		3080 X	2457	-0-	-623	-0-	2457 2		Y	-0-		31
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 2		Y	-0-		31
04		3300 X	3034	-0-	-266	-0-	2992 2	42 9	Y	38		69
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		Y	-0-		69

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
12		930 N	788	-0-	-142	-0-	788 2			Y	-0-	-0-
01		682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2			Y	-0-	-0-
02		840 N	381	-0-	-459	-0-	381 2			Y	-0-	-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-	-0-
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2			Y	-0-	-0-
*05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			Y	-0-	-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			Y	-0-	-0-
02		644 N	238	-0-	-406	-0-	238 2			Y	-0-	-0-
03		682 N	144	-0-	-538	-0-	144 2			Y	-0-	-0-
04		390 N	122	-0-	-268	-0-	122 2			Y	-0-	-0-
05		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
12		1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000 2			Y	-0-	-0-
01		1240 N	885	-0-	-355	-0-	885 2			Y	-0-	-0-
02		1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1244 2			Y	-0-	-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2			Y	-0-	-0-
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			Y	-0-	-0-
05		1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1029 2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2			Y	-0-	-0-
01		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2			Y	-0-	-0-
02		980 N	842	-0-	-138	-0-	842 2			Y	-0-	-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			Y	-0-	-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			Y	-0-	-0-
05		930 N	805	-0-	-125	-0-	805 2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
12		2945 X	2313	-0-	-632	-0-	2313 2			Y	-0-	69
01		2945 X	1994	-0-	-951	-0-	1977 2	17 9	Y	15	54 1	30
02		2660 X	2161	-0-	-499	-0-	2161 2		Y	-0-		30
03		2945 X	1593	-0-	-1352	-0-	1593 2		Y	-0-		30
04		2850 X	1793	-0-	-1057	-0-	1769 2	24 9	Y	22		52
*05		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		Y	-0-		52

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			Y	-0-	-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-	-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			Y	-0-	-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			Y	-0-	-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2			Y	-0-	-0-
05		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2			Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE	
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782 2		Y	-0-			29	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1269 2	11 9	Y	10	25 1		14	
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			14	
03	1767 N	1175	-0-	-592	-0-	1175 2		Y	-0-			14	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1341 2	19 9	Y	17			31	
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		Y	-0-			31	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
12	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946 2		Y	-0-			44	
01	2914 X	2402	-0-	-512	-0-	2281 2	121 9	Y	110	95 1		59	
02	2828 X	1629	-0-	-1199	-0-	1629 2		Y	-0-			59	
03	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2292 2	178 9	Y	162	168 1		53	
04	3030 X	2368	-0-	-662	-0-	2203 2	165 9	Y	150	164 1		39	
05	2697 X	2310	-0-	-387	-0-	2310 2		Y	-0-			39	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	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													
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		Y	-0-			-0-	
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2		Y	-0-			-0-	
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	575 2		Y	-0-			-0-	
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2		Y	-0-			-0-	
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			-0-	
05	651 N	350	-0-	-301	-0-	350 2		Y	-0-			-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-			-0-	
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-			-0-	
02	1064 N	411	-0-	-653	-0-	411 2		Y	-0-			-0-	
03	1271 N	303	-0-	-968	-0-	303 2		Y	-0-			-0-	
04	1230 N	299	-0-	-931	-0-	299 2		Y	-0-			-0-	
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	316 2		Y	-0-			-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			142
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			142
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			142
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			142
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			142
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122												
DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44

SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18												

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18												

NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18												

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
JOINT RESOURCES COMPANY				440742										
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-			-0-
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, KATIE S. /80				WELL #:	2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, KATIE S.				WELL #:	3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
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
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-		-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
12	2759 X	2122	-0-	-637	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
01	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
12	2883 X	2171	-0-	-712	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
02	2520 X	81	-0-	-2439	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307		
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3	N	-0-		-0-
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3	N	-0-		-0-
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327			
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
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
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3	N	-0-		-0-
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-		-0-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	3373	-0-	273	273	3373 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3149	-0-	149	422	3149 3	N	-0-		-0-
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

T. S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
*05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP				630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	8	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
*05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
*04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			-0-
05		2 N NO RPT		-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793
COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155 1		55
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		7657 X	7512	-0-	-145	-0-	7512	3	N	-0-			-0-
01		7657 X	6173	-0-	-1484	-0-	6173	3	N	-0-			-0-
02		6916 X	6677	-0-	-239	-0-	6677	3	N	-0-			-0-
03		7502 X	7076	-0-	-426	-0-	7076	3	N	-0-			-0-
04		7260 X	6525	-0-	-735	-0-	6525	3	N	-0-			-0-
05		7502 X	6806	-0-	-696	-0-	6806	3	N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	186	3	10 9	N	9		94
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	198	3	14 9	N	13		107
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	184	3	11 9	N	10		117
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	163	3	13 9	N	12		129
04		210 N	146	-0-	-64	-0-	137	3	9 9	N	8		137
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	134	3	11 9	N	10		147

TEX-MEX		89005 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854					
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854					
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981					
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY		339493					
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		CAPACITY		CNTY: GAINES	
THOMAS, R. A. ET AL		339493					
		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)			90170 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CASE OIL			139105											
SEXTON			WELL #: 1A		RRCID -> 104151			COMPL. DATE 01/10/1983			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101

OASIS OPERATING, INC.			617470											
TIPPEN			WELL #: 1		RRCID -> 208199			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758			
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-			203
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			203
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			203
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			203
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			203
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	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			
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED													11/14/2008	

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			
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1268	-0-	-623	-0-	1268	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN		
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921								
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907		
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
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	113
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 2		N	-0-	113
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490 2		N	-0-	113
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-	113
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2		N	-0-	113
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-	113

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336		
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
12	11036 X	10183	-0-	-853	-0-	9791 2	392 9	N	356 192 1	340
01	11036 X	9267	-0-	-1769	-0-	9180 2	87 9	N	79 191 1	227
02	9968 X	8553	-0-	-1415	-0-	8391 2	162 9	N	147 183 1	186
03	10385 X	9269	-0-	-1116	-0-	8975 2	294 9	N	267 183 1	270
04	10020 X	8885	-0-	-1135	-0-	8857 2	28 9	N	25 184 1	111
05	10168 X	9338	-0-	-830	-0-	9229 2	109 9	N	99	210

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4309 X	3083	-0-	-1226	-0-	3083 2		N	-0-	156
01	4061 X	3697	-0-	-364	-0-	3566 2	131 9	N	119 184 1	91
02	3668 X	3057	-0-	-611	-0-	3013 2	44 9	N	40	131
03	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	3474 2	22 9	N	20	151
04	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3353 2	142 9	N	129 186 1	94
05	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3413 2	52 9	N	47	141

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668		
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
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	370 2	9 9	N	8	137
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	449 2	18 9	N	16	151
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	429 2	14 9	N	13	164
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	367 2	13 9	N	12	176
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	311 2	66 9	N	60 184 1	52
05	496 N	138	-0-	-358	-0-	135 2	3 9	N	3	55

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510	- 12853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11563 X	10862	-0-	-701	-0-	10862	2		N	-0-		49
01		11563 X	10611	-0-	-952	-0-	10589	2	22	9	N	20	69
02		10444 X	9607	-0-	-837	-0-	9527	2	80	9	N	73	142
03		11005 X	10468	-0-	-537	-0-	10468	2			N	-0-	142
04		10650 X	9975	-0-	-675	-0-	9879	2	96	9	N	87	44
05		10850 X	6430	-0-	-4420	-0-	6430	2			N	-0-	44

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697	- 10948	
12		1705 X	700	-0-	-1005	-0-	35	1	665	2	N	-0-	112
01		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-	112
02		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	2	N	19	126
									21	9			
03		979 X	979	-0-	-0-	-0-	34	1	945	2	N	-0-	126
04		990 X	615	-0-	-375	-0-	35	1	580	2	N	-0-	126
05		1550 N	661	-0-	-889	-0-	35	1	626	2	N	-0-	126

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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620	- 4920	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700	- 4832	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700	- 4848	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737		
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730				
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				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	238927 X	238927	-0-	-0-	-0-	238648	2	279	9	N	254	254	0	-0-
01	220945 X	220945	-0-	-0-	-0-	220660	2	285	9	N	259	259	0	-0-
02	218480 X	218480	-0-	-0-	-0-	218219	2	261	9	N	237	237	0	-0-
03	238155 X	238155	-0-	-0-	-0-	237911	2	244	9	N	222	222	0	-0-
04	218753 X	218753	-0-	-0-	-0-	218474	2	279	9	N	254	254	0	-0-
05	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4654 - 4743				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 4659 - 4723				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746	
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730
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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4690 - 4759		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF. 4649 - 4704		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF. 4694 - 4746		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF. 4750 - 4788		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4705	- 4732	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13774 3			-0-
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9640 3			-0-
02	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15564 3			-0-
03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953 3			-0-
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518 3			-0-
*05	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11539 3			-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CORNELL UNIT				WELL #: 6372GC	RRCID -> 257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRY				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
O. D. C. -57- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	87 1	5306 2	Y	260	369 1			70
01	5983 X	5620	-0-	-363	-0-	286 9	5289 2	Y	223	218 1			75
02	5152 X	4638	-0-	-514	-0-	86 1	4379 2	Y	163	180 1			58
03	5704 X	4941	-0-	-763	-0-	245 9	4714 2	Y	128	66 1			120
04	5520 X	5088	-0-	-432	-0-	80 1	4802 2	Y	177	181 1			116
05	5673 X	5127	-0-	-546	-0-	179 9	4839 2	Y	177	190 1			103
						86 1							
						141 9							
						91 1							
						195 9							
						93 1							
						195 9							

WELTMER, T.C. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	46 1	2834 2	Y	100	141 1			27
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	110 9	2854 2	Y	87	85 1			29
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	46 1	2277 2	Y	110	100 1			39
03	3069 X	2660	-0-	-409	-0-	96 9	2495 2	Y	107	47 1			99
04	2970 X	2499	-0-	-471	-0-	42 1	2304 2	Y	137	146 1			90
05	3007 X	2637	-0-	-370	-0-	121 9	2437 2	Y	139	149 1			80
						47 1							
						118 9							
						44 1							
						151 9							
						47 1							
						153 9							

WELTMER, T. C.				WELL #: 7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

(GWN415)

07/17/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS