
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND) 00448 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LANGHAM WELL #: 124 RRCID -> 282070 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTNER (SAN ANDRES)			08482 375		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES			
US. FUELS, INC.			879264											
YAHN, EDMUND J.			WELL #: 1		RRCID -> 167248			COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)			11105 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683											
MARTIN, CORINNE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 133780			COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAHANEY			11308 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: YOAKUM			
STEWART ENERGY II, LLC			819609											
COCHISE			WELL #: 1W		RRCID -> 208205			COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.)			12150 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY			339493											
BROTHERS			WELL #: 1		RRCID -> 134581			COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2372	2	42 9	N	38	4 8		177
04		1710 N	1307	-0-	-403	-0-	1307	2		N	-0-			177
05		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		N	-0-			177
06		2340 N	1088	-0-	-1252	-0-	1088	2		N	-0-			177
07		1364 N	923	-0-	-441	-0-	923	2		N	-0-			177
08		1240 N	883	-0-	-357	-0-	883	2		N	-0-			177

MAJORS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138350			COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		2728 X	1999	-0-	-729	-0-	85	1	1879 2	N	32			198
04		2640 X	1700	-0-	-940	-0-	85	1	1615 2	N	-0-			198
05		2666 X	1278	-0-	-1388	-0-	85	1	1193 2	N	-0-			198
06		2580 X	1794	-0-	-786	-0-	65	1	1729 2	N	-0-			198
07		2666 X	2358	-0-	-308	-0-	66	1	2292 2	N	-0-	181 5	1 8	16
*08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	2316 2	N	-0-			16

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493												
BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		10626 X	10626	-0-	-0-	20	1	10467	2	N	126			198
						139	9							
04		2280 X	12520	-0-	10240	20	1	12497	2	N	3	130	1	71
						3	9							
05		12599 X	12599	-0-	-0-	20	1	12340	2	N	217	196	1	92
						239	9							
06		12455 X	12455	-0-	-0-	19	1	12235	2	N	183	183	1	92
						201	9							
07		12799 X	12799	-0-	-0-	19	1	12403	2	N	343	184	1	251
						377	9							
*08		11236 X	11236	-0-	-0-	20	1	11050	2	N	151	357	1	45
						166	9							

BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394				
03		1540 N	1540	-0-	-0-	15	1	1277	2	N	225	194	1	75
						248	9							
04		1200 N	1428	-0-	228	13	1	1038	2	N	343	182	1	235
						377	9					1	8	
05		1289 N	1289	-0-	-0-	19	1	1071	2	N	181	371	1	45
						199	9							
06		1500 N	913	-0-	-587	12	1	901	2	N	-0-			45
07		1488 N	856	-0-	-632	16	1	840	2	N	-0-			45
08		1302 N	686	-0-	-616	9	1	554	2	N	112			157
						123	9							

RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443				
03		803 N	803	-0-	-0-	36	1	610	2	N	143	182	1	30
						157	9					1	8	
04		570 N	410	-0-	-160	28	1	382	2	N	-0-			30
05		1102 N	1102	-0-	-0-	47	1	807	2	N	225	183	1	72
						248	9							
06		780 N	664	-0-	-116	57	1	607	2	N	-0-			72
07		863 N	863	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-			72
08		1116 N	809	-0-	-307	58	1	751	2	N	-0-			72

BROTHERS		WELL #: 6		RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451				
03		838 N	838	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-			9
04		840 N	742	-0-	-98	5	1	737	2	N	-0-			9
05		851 N	851	-0-	-0-	7	1	819	2	N	23	2	8	30
						25	9							
06		810 N	503	-0-	-307	7	1	496	2	N	-0-			30
07		775 N	388	-0-	-387	3	1	378	2	N	6	6	8	30
						7	9							
08		837 N	702	-0-	-135	5	1	697	2	N	-0-			30

RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940				
03		1777 N	1777	-0-	-0-	26	1	1698	2	N	48	154	1	72
						53	9					1	8	
04		2869 N	2869	-0-	-0-	32	1	2837	2	N	-0-	29	1	43
05		2098 N	2098	-0-	-0-	35	1	2063	2	N	-0-			43
06		1935 N	1935	-0-	-0-	35	1	1865	2	N	32			75
						35	9							
07		1767 N	1613	-0-	-154	35	1	1535	2	N	39	1	8	113
						43	9							
08		1767 N	1351	-0-	-416	35	1	1316	2	N	-0-			113

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1147 X	1138	-0-	-9	-0-	15	1	1123	2	N	-0-		51
04		1110 X	2538	-0-	1428	-0-	21	1	2508	2	N	8		59
							9	9						
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	15	1	1498	2	N	-0-		59
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	16	1	1489	2	N	-0-		59
07		2635 N	1307	-0-	-1328	-0-	15	1	1292	2	N	-0-		59
08		1519 N	1420	-0-	-99	-0-	13	1	1407	2	N	-0-		59

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258				
03		1612 X	1399	-0-	-213	-0-	43	1	1356	2	N	-0-		179
04		1170 X	685	-0-	-485	-0-	28	1	657	2	N	-0-		179
05		2170 X	1189	-0-	-981	-0-	39	1	1150	2	N	-0-		179
06		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	37	1	2714	2	N	42	180 1	4 8 37
							46	9						
07		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	55	1	2716	2	N	-0-		37
*08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	37	1	1685	2	N	-0-		37

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603				
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-		37
04		1 N	7940	-0-	7939	-0-	16	1	7714	2	N	191	8 8	220
							210	9						
05		3100 N	4388	-0-	1288	1288	20	1	4302	2	N	60	192 1	4 8 84
							66	9						
06		3000 N	3684	-0-	684	1972	17	1	3512	2	N	141	12 8	213
							155	9						
07		4607 X	2635	-0-	-1972	-0-	20	1	2615	2	N	-0-	184 1	29
*08		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	16	1	3820	2	N	36	6 8	59
							40	9						

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445				
03		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	85	1	8948	2	N	80		250
							88	9						
04		9570 X	8478	-0-	-1092	-0-	85	1	8263	2	N	118	183 1	185
							130	9						
05		9889 X	8624	-0-	-1265	-0-	85	1	8467	2	N	65		250
							72	9						
06		9570 X	8069	-0-	-1501	-0-	85	1	7923	2	N	55	1 8	304
							61	9						
07		9796 X	8579	-0-	-1217	-0-	85	1	8385	2	N	99	2 8	401
							109	9						
08		9114 X	7094	-0-	-2020	-0-	85	1	6984	2	N	23	172 1	252
							25	9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632				
03		3100 X	2887	-0-	-213	-0-	90	1	2603	2	N	176		229
							194	9						
04		3000 X	2959	-0-	-41	-0-	90	1	2869	2	N	-0-	194 1	35
05		3100 X	2555	-0-	-545	-0-	78	1	2477	2	N	-0-		35
06		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	90	1	3448	2	N	22		57
							24	9						
07		3069 X	3038	-0-	-31	-0-	90	1	2806	2	N	129		186
							142	9						
08		3069 X	2293	-0-	-776	-0-	90	1	2203	2	N	-0-		186

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 -	10656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		7316 X	2947	-0-	-4369	-0-	39 1	2734 2	N	158	193 1	1 8	74
							174 9						
04		7080 X	7052	-0-	-28	-0-	80 1	6883 2	N	81	1 8		154
							89 9						
05		7316 X	6709	-0-	-607	-0-	80 1	6572 2	N	52	170 1	2 8	34
							57 9						
06		6630 X	6283	-0-	-347	-0-	80 1	6142 2	N	55	4 8		85
							61 9						
07		7285 X	5976	-0-	-1309	-0-	80 1	5840 2	N	51			136
							56 9						
08		7285 X	5493	-0-	-1792	-0-	75 1	5370 2	N	44	1 8		179
							48 9						

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 -	9608
03		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	85 1	4056 2	N	40			114
							44 9						
04		4020 X	3972	-0-	-48	-0-	79 1	3779 2	N	104	183 1		35
							114 9						
05		4154 X	3600	-0-	-554	-0-	77 1	3501 2	N	20			55
							22 9						
06		4020 X	2987	-0-	-1033	-0-	85 1	2880 2	N	20			75
							22 9						
07		4154 X	2997	-0-	-1157	-0-	80 1	2891 2	N	24			99
							26 9						
08		4154 X	2778	-0-	-1376	-0-	71 1	2555 2	N	138	185 1		52
							152 9						

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 -	9354
03		4278 X	935	-0-	-3343	-0-	26 1	902 2	N	6			102
							7 9						
04		4140 X	908	-0-	-3232	-0-	24 1	867 2	N	15			117
							17 9						
05		4278 X	1078	-0-	-3200	-0-	26 1	1052 2	N	-0-			117
06		1950 X	932	-0-	-1018	-0-	21 1	787 2	N	113	182 1	4 8	44
							124 9						
07		1829 X	1758	-0-	-71	-0-	49 1	1706 2	N	3			47
							3 9						
*08		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	52 1	1711 2	N	-0-			47

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 -	11855
03		4650 X	4409	-0-	-241	-0-	80 1	4224 2	N	95	175 1		86
							105 9						
04		4380 X	4258	-0-	-122	-0-	80 1	4104 2	N	67			153
							74 9						
05		4526 X	4121	-0-	-405	-0-	80 1	3916 2	N	114	170 1		97
							125 9						
06		4380 X	4336	-0-	-44	-0-	80 1	4018 2	N	216	196 1		117
							238 9						
07		4402 X	4019	-0-	-383	-0-	80 1	3830 2	N	99			216
							109 9						
08		4402 X	4197	-0-	-205	-0-	80 1	4014 2	N	94	178 1		132
							103 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9052 X	5272	-0-	-3780	-0-	65 1	5060 2	N		134	182 1		49
04	8760 X	7489	-0-	-1271	-0-	147 9	7337 2	N		65	7 8		107
05	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	80 1	9775 2	N		89			196
06	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	98 9	11536 2	N		41	25 8		212
07	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	80 1	11686 2	N		72	10 8		274
*08	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	79 9	11226 2	N		3	182 1	3 8	92
						3 9							
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471			
03	8959 X	5031	-0-	-3928	-0-	90 1	4845 2	N		87			141
04	8670 X	6283	-0-	-2387	-0-	96 9	6168 2	N		23			164
05	6944 X	6087	-0-	-857	-0-	90 1	5967 2	N		27			191
06	6720 X	5906	-0-	-814	-0-	30 9	5781 2	N		32	182 1	2 8	39
07	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	90 1	6460 2	N		45			84
08	6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	50 9	5243 2	N		-0-			84
						90 1							
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244			
03	3255 X	1660	-0-	-1595	-0-	1657 2	3 9	N		3	1 8		86
04	1920 X	1148	-0-	-772	-0-	1147 2	1 9	N		1			87
05	1984 X	1402	-0-	-582	-0-	1263 2	139 9	N		126	186 1		27
06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N		-0-			27
07	1674 X	1173	-0-	-501	-0-	1173 2		N		-0-			27
08	1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1205 2		N		-0-			27
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224			
03	4371 X	3201	-0-	-1170	-0-	55 1	2958 2	N		171	199 1		27
04	4230 X	7126	-0-	2896	-0-	188 9	6997 2	N		67			94
05	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	55 1	9873 2	N		15			109
06	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	74 9	8443 2	N		52	4 8		157
07	6758 X	5064	-0-	-1694	-0-	55 1	4979 2	N		32			189
*08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	57 9	9154 2	N		4	4 8		189
						50 1							
						35 9							
						4 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	18910 X	16313	-0-	-2597	-0-	16087	2	226	9	N	205	191	1	240
04	17460 X	14544	-0-	-2916	-0-	14351	2	193	9	N	175	192	1	223
05	16895 X	13023	-0-	-3872	-0-	12828	2	195	9	N	177	179	1	221
06	15780 X	14307	-0-	-1473	-0-	14077	2	230	9	N	209	356	1	70
07	16306 X	14231	-0-	-2075	-0-	14062	2	169	9	N	154			224
08	16306 X	12682	-0-	-3624	-0-	12362	2	320	9	N	291	366	1	149

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033		
03	15438 X	9257	-0-	-6181	-0-	9254	2	3	9	N	3	3	8	236
04	14940 X	8854	-0-	-6086	-0-	8854	2			N	-0-			236
05	14446 X	9806	-0-	-4640	-0-	9644	2	162	9	N	147	184	1	199
06	10200 X	8688	-0-	-1512	-0-	8578	2	110	9	N	100			299
07	9672 X	8387	-0-	-1285	-0-	8314	2	73	9	N	66	184	1	181
08	9796 X	8372	-0-	-1424	-0-	8234	2	138	9	N	125	177	1	129

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379		
03	34658 X	28635	-0-	-6023	-0-	90	1	28288	2	N	234	379	1	166
						257	9							
04	29250 X	30144	-0-	894	-0-	90	1	29860	2	N	176			342
						194	9							
05	32710 X	32710	-0-	-0-	-0-	90	1	32315	2	N	277	396	1	223
						305	9							
06	32695 X	32695	-0-	-0-	-0-	90	1	32338	2	N	243	183	1	278
						267	9						5	8
07	31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	90	1	31065	2	N	94	188	1	179
						103	9						5	8
08	32705 X	29283	-0-	-3422	-0-	90	1	29121	2	N	65	1	8	243
						72	9							

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN						
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648												
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921						CNTY: COCHRAN				
WHEELER		1										
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921																	
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					75
04		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					75
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75
07		31 #	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-					75
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933																	
03		496 #	124	-0-	-372	-0-	124	2			Y	-0-					75
04	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					75
05	DLQ	G-10	370	-0-	370	779	370	2			Y	-0-					75
06	DLQ	G-10	281	-0-	281	1060	281	2			Y	-0-					75
07		1357 R	297	-0-	-1060	-0-	297	2			Y	-0-					75
08		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					75

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A																	
03		527 #	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					94
04	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					94
05	DLQ	G-10	531	-0-	531	852	531	2			Y	-0-					94
06	DLQ	G-10	498	-0-	498	1350	498	2			Y	-0-					94
07		1866 R	516	-0-	-1350	-0-	516	2			Y	-0-					94
08		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					94

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A																	
03		496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					141
04	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					141
05	DLQ	G-10	500	-0-	500	842	500	2			Y	-0-					141
06	DLQ	G-10	467	-0-	467	1309	467	2			Y	-0-					141
07		1794 R	485	-0-	-1309	-0-	485	2			Y	-0-					141
08		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					141

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A																	
03		434 #	121	-0-	-313	-0-	121	2			Y	-0-					95
04	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					95
05	DLQ	G-10	361	-0-	361	761	361	2			Y	-0-					95
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	1035	274	2			Y	-0-					95
07		1325 R	290	-0-	-1035	-0-	290	2			Y	-0-					95
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					95

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940																	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942																	
03		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					89
04		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					89
05		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					89
06		1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					89
07		1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					89
08		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY							
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 3242 - 3253					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 2913 - 3110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-				48
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				48
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				48
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				48
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				48
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TARRANT							
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-				30
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-				30
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-				30
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				30
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TARRANT							
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)
ROGERS, S. K. OIL, INC.
PACE

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1404 2	153 9	N	139	168 1			34
04	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1237 2	1 9	N	1				35
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402 2	1 9	N	1				36
06	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1309 2	1 9	N	1				37
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367 2	1 9	N	1				38
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1379 2	1 9	N	1				39

FELMAC (YATES)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
070370

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.
DAUGHERTY

623855
WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		30577 670 623855		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES		
WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

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

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		170164		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2	N	-0-		-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	N	-0-		-0-
06		529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2	N	-0-		-0-
*08		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RILEY				WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2	N	-0-		-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
*08		665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BELLINGER				WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
05		1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2	N	-0-		-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
*08		1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03		2468 N	2468	-0-	-0-		-0-	2468	2	N	-0-		-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-		-0-	2467	2	N	-0-		-0-
05		2511 N	2446	-0-	-65		-0-	2446	2	N	-0-		-0-
06		2400 N	11	-0-	-2389		-0-	11	2	N	-0-		-0-
07		2542 N	11	-0-	-2531		-0-	11	2	N	-0-		-0-
08		2449 N	-0-	-0-	-2449		-0-			N	-0-		-0-

RILEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
03		14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2	N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2	N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-		-0-
06		14 N	3	-0-	-11		-0-	3	2	N	-0-		-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14		-0-			N	-0-		-0-
08		9 N	4	-0-	-5		-0-	4	2	N	-0-		-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514			
M O	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
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	25	1 1477 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	25	1 1106 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	25	1 1123 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	219	-0-	-1221	-0-	25	1 194 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25	1 1624 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25	1 1009 2	N	-0-	-0-	-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
03	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	25	1 2126 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	25	1 1993 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	25	1 2441 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3502	-0-	502	502	25	1 3477 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2151 N	1649	-0-	-502	-0-	25	1 1624 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	25	1 2368 2	N	-0-	-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			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				168
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				56
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				9

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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

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

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

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

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	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		
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	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		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	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		
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	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		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017											

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	- 3095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	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		
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	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		
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SNOW OIL & GAS INC.		798635									
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122		
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523									
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		72
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		75
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		78
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		79
*08	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-		79

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			
03	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

OIL AND GAS DIVISION

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793						
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 3699	- 3960	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2018 - P/A 05/23/18										

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-		563344								
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 3412	- 3491	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2				-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2				-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2				-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2				-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2				-0-
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2				-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3270	- 3506	
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2				-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2				-0-
05	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2				-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					-0-
07	775 N	35	-0-	-740	-0-	35 2				-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2				-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3320	- 3445	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2				-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2				-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2				-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311 2				-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2				-0-
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2				-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	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	AMT	CODE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506		
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-

HOMANN		WELL #: 1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512		
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-
06	1020 N	576	-0-	-444	-0-	576	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	745	-0-	-309	-0-	745	2	N	-0-	-0-
08	806 N	228	-0-	-578	-0-	228	2	N	-0-	-0-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RILEY, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #: 1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505		
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2	N	-0-	-0-
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2	N	-0-	-0-
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
06	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	922	-0-	-132	-0-	922 2		N	-0-		-0-
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543				CNTY: COTTLE			
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

SSC, INC.		WELL #:		810842				CNTY: COTTLE			
SHOTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
08	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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
COOPER OIL & GAS, LLC		175118														
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340								
03	0 N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MASTERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301								
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					27
04	360 N	399	-0-	39	-0-	74	1	321	2	N	4	25	1			6
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	366	3	N	2					8
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	327	3	N	3					11
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	725	3	N	18	25	1			4
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20	9	85	1	N	-0-					4

MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443								
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1					34
04	690 N	1049	-0-	359	-0-	195	1	848	2	N	5	31	1			8
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	252	1	852	3	N	3					11
06	1080 N	976	-0-	-104	-0-	168	1	805	3	N	3					14
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	3	N	21	30	1			5
08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	149	1	843	3	N	-0-					5

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON RANCH //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING //CONT.// 175118 WELL #: 2 RRCID -> 212497 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460											
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		6
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	N	1	6 1	1
						1	9				
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		1
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	2	1	N	1		2
						1	9				
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	3	5 1	-0-
						3	9				
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	8	1	N	-0-		-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERTSON, R. S. 700976 WELL #: 7601 RRCID -> 117775 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394											
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		150
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		150
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423											
03	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	3	N	-0-		62
04	480 N	20	-0-	-460	-0-	20	3	N	-0-		62
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		62
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		62
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON B 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING 175118 WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868											
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969											
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908											
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
03	961 N	42	-0-	-919	-0-	40	2	2	9	N	2					44	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	6	39	1			11	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	3					14	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	18	3	N	4					18	
							4	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	38	1			6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
MASTERTSON										WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MASTERTSON "J-1" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MASTERTSON "J-2" UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928	
03	6937 X	1221	-0-	-5716	-0-	1219	2	2	9	N	2					56	
04	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	233	1	1012	2	N	9	51	1			14	
						10	9										
05	2604 X	1441	-0-	-1163	-0-	328	1	1109	3	N	4					18	
						4	9										
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	236	1	1127	3	N	5					23	
						6	9										
07	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	3	N	34	49	1			8	
						37	9										
08	1426 X	1018	-0-	-408	-0-	153	1	865	3	N	-0-					8	
MASTERTSON "J-3" UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900	
03	2480 N	1767	-0-	-713	-0-	1765	2	2	9	N	2					38	
04	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	311	1	1354	2	N	6	34	1			10	
						7	9										
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	426	1	1441	3	N	3					13	
						3	9										
06	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	272	1	1302	3	N	4					17	
						4	9										
07	3100 N	3254	-0-	154	154	212	1	3017	3	N	23	33	1			7	
						25	9										
*08	3100 N	4629	-0-	1529	1683	692	1	3937	3	N	-0-					7	

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833				
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			51
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-			51
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			51
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			51
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852				
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-			12
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	3		N	-0-			12
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			12
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			12
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			126
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			126
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			126
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3		N	-0-			126
07	1829 N	1370	-0-	-459	-0-	1370	3		N	-0-			126
08	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	1287	3		N	-0-			126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912				
03	1271 X	776	-0-	-495	-0-	776	3		N	-0-			93
04	1230 X	718	-0-	-512	-0-	718	3		N	-0-			93
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			93
06	750 N	240	-0-	-510	-0-	240	3		N	-0-			93
07	744 N	242	-0-	-502	-0-	242	3		N	-0-			93
08	496 N	175	-0-	-321	-0-	175	3		N	-0-			93

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		8
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		8
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-		8
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2		N	-0-		8
07	341 N	168	-0-	-173	-0-	168 2		N	-0-		8
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	126 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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ATLAS OPERATING LLC				036587							
WRIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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	
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1		N	-0-	-0-	
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 1		N	-0-	-0-	
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-	
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-	
08	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	
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 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	132	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	132	
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	132	
08	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-	

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4838 - 4860						
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

D C OIL COMPANY, INC.		196082		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948				
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	51	31	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	82	31	4			Y	-0-					-0-
07	116 R	34	-0-	-82	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038 PERF. 4873 - 4971						
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	18	-0-	18	29	18	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	18	-0-	18	47	18	4			Y	-0-					-0-
07	67 R	20	-0-	-47	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 4864 - 4964						
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	18	-0-	18	29	18	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	18	-0-	18	47	18	4			Y	-0-					-0-
07	67 R	20	-0-	-47	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925 PERF. 4756 - 4890						
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					65
04	240 #	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					65
05	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					65
06	330 #	116	-0-	-214	-0-	116	4			N	-0-					65
07	341 #	127	-0-	-214	-0-	127	3			N	-0-					65
*08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	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

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
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47	111	1			72
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49					121
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47					168
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49	125	1			92
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	9	Y	48					140
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47					187

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 #	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	179	-0-	-121	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*08	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	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

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
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	286	2	20	9	Y	18					180
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	260	2	48	9	Y	44					224
05	341 #	155	-0-	-186	-0-	134	2	21	9	Y	19	113	1			130
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	304	2	44	9	Y	40					170
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	451	2	54	9	Y	49					219
*08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	459	2	45	9	Y	41	114	1			146

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	Y	9					87
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	130	2	24	9	Y	22					109
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	67	2	10	9	Y	9	55	1			63
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	Y	20					83
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	225	2	26	9	Y	24					107
*08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	229	2	22	9	Y	20	56	1			71

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

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
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	64	1	15	9	Y	14	58	1			28
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	9	Y	14					42
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	Y	16					58
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	9	Y	10	46	1			22
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	9	Y	15					37
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	194	1	10	9	Y	9					46

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

03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC				268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	1	Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	1	Y	-0-			14
05	DLQ	G-10	42	-0-	42	78	42	1	Y	-0-			14
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	134	56	1	Y	-0-			14
07	DLQ	G-10	42	-0-	42	176	42	1	Y	-0-			14
*08		194 R	18	-0-	-176	-0-	18	1	Y	-0-			14

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:	1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4808 - 4828	
03		14B2 EXT	-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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		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		
03		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	1	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	1	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	32	-0-	32	81	32	1	Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	85	-0-	85	166	85	1	Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	46	-0-	46	212	46	1	Y	-0-			1
*08		264 R	52	-0-	-212	-0-	52	1	Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A		
03		93 #	26	-0-	-67	-0-	26	1	Y	-0-			105
04	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	1	Y	-0-			105
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	50	12	1	Y	-0-			105
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	132	82	1	Y	-0-			105
07	DLQ	G-10	36	-0-	36	168	36	1	Y	-0-			105
*08		236 R	68	-0-	-168	-0-	68	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		
03		558 #	114	-0-	-444	-0-	114	3	N	-0-			130
04		510 #	378	-0-	-132	-0-	378	3	N	-0-			130
05		527 #	47	-0-	-480	-0-	47	3	N	-0-			130
06		420 #	47	-0-	-373	-0-	47	3	N	-0-			130
07		341 #	58	-0-	-283	-0-	58	3	N	-0-			130
08		403 #	97	-0-	-306	-0-	97	3	N	-0-			130

LEVELLAND (SAN ANDRES) KALA OIL COMPANY RUCKER		//CONT.//	53411 426 450240	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
		WELL #:	1 A	RRCID -> 056795	COMPL. DATE 10/29/1973	TOTAL DEPTH 4855	PERF. N/A					
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCKER		WELL #:	2	RRCID -> 097282	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4746 - 4892					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDEN, OREN		WELL #:	1	RRCID -> 105032	COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4766 - 4926					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP BROWN, NELSON		WELL #:	1 A	RRCID -> 055136	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4743 - 4834					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING MASTEN, F. O.		WELL #:	2	RRCID -> 059631	COMPL. DATE 03/10/1974	TOTAL DEPTH 5115	PERF. N/A					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
08	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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580												
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART ENERGY II, LLC 819609												
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2	N	-0-	44 1	-0-
07	14B2	EXT	305	-0-	305	330	305	2	N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	330 R	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370												
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370													
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4716 - 4747					
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

WALKING X OIL CO.		892810		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A					
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1													
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
08	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					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.				894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

03	14B	DENY	-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335															
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A															
03		682 #	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-	154	1	42
04		690 #	550	-0-	-140	-0-	550	3			N	-0-			42
05		713 #	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-			42
06		690 #	592	-0-	-98	-0-	583	3	9	9	N	8			50
07		682 #	579	-0-	-103	-0-	571	3	8	9	N	7			57
*08		624 R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9			66

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															
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
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-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
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-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-		-0-
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-		-0-

MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918	
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2	N	-0-		-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-

MIRAGE (STRAWN)			62042 400		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY	
CAZADOR OPERATING, LLC			140633									
MIRAGE WATERFLOOD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370	
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN	
MONCRIEF, W. A., JR.			575000									
MASTEN, F. O.			WELL #: 2		RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A	
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10 8	28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	3627 #	2099	-0-	-1528	-0-	34	1	2065	2	Y	-0-		117
04	3420 #	3286	-0-	-134	-0-	55	1	3230	2	Y	1		118
							1						
05	2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	53	1	2742	2	Y	-0-		118
06	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	55	1	3014	2	Y	5		123
							6						
							9						
07	DLQ G-10	9347	-0-	9347	9347	55	1	9266	2	Y	24		147
							26						
							9						
08	DLQ G-10	12321	-0-	12321	21668	55	1	12237	2	Y	26		173
							29						
							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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT		117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT		117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT		117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT		117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT		117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT		117

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	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 STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075		
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28		218
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	171 1	78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		78

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID -> 261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CREED OPERATING CO., LLC		188555										
GIBSON, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268				
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		43
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-		43
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		43
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		43
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		43
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-		43
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
MASTERSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A				
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-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				
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-		-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-		-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-		-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MASTERSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018				
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		Y	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-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 #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	3		Y	-0-		-0-	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-		-0-	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		-0-	
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-		-0-	
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	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
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-	-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
08	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
03	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2	N	-0-		94
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2	N	-0-		94
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-		94
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-		94
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-		94
08	2976 X	650	-0-	-2326	-0-	650	2	N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF. N/A
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17											

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 MASTERSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158

M O	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
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-			132
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3		Y	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			132
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			132

MASTERSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A

03	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3		Y	-0-			17
04	840 N	483	-0-	-357	-0-	483	3		Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-			17
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			17
08	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

03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
*07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - P/A 07/17/18

MASTERSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)														
GUNN OIL COMPANY														
RUSSELL														
76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
339493														
WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	2174	-0-	-1515	-0-	32	1	2139	2	N	3	198	1	55
04	2970 X	1801	-0-	-1169	-0-	3	9	1564	2	N	196	1	8	250
05	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	21	1	1962	2	N	-0-	197	1	53
06	2340 X	2044	-0-	-296	-0-	216	9	1925	2	N	87			140
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	96	9	2245	2	N	91	183	1	48
*08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	30	1	2304	2	N	79			127
						100	9							
						36	1							
						87	9							
RUSSELL														
WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356														
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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - P/A 06/19/18														
BROTHERS														
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
03	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	70	1	2223	2	N	-0-			30
04	2130 N	2349	-0-	219	-0-	70	1	2279	2	N	-0-			30
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	70	1	2507	2	N	-0-			30
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	63	1	2343	2	N	-0-			30
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	70	1	2427	2	N	-0-			30
*08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	70	1	2607	2	N	-0-			30
PETEX														
WINDFOHR, A.B. 10														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510														
03	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	1763	2	13	9	Y	12	41	1	43
04	3090 X	1577	-0-	-1513	-0-	1571	2	6	9	Y	5			48
05	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	1983	2			Y	-0-			48
06	DLQ G-10	1223	-0-	1223	3206	1202	2	21	9	Y	19	36	1	31
07	DLQ G-10	1100	-0-	1100	4306	1100	2			Y	-0-			31
*08	4964 X	658	-0-	-4306	-0-	658	2			Y	-0-			31
WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
03	682 X	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	661	-0-	661	661	661	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	546	-0-	546	1207	546	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	662	-0-	662	1869	662	2			Y	-0-			-0-
*08	2416 N	547	-0-	-1869	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
03	3100 N	6638	-0-	3538	3538	6638	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	792	-0-	-2208	1330	792	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	769	-0-	769	2099	769	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	283	-0-	283	2382	283	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	2386	4	2			Y	-0-			-0-
*08	2853 X	467	-0-	-2386	-0-	467	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE							
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520	-	8046			
M	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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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			
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	473	2	18	9	Y	16					42
04		930 N	521	-0-	-409	-0-	499	2	22	9	Y	20	40	1			22
05		DLQ G-10	471	-0-	471	471	459	2	12	9	Y	11	17	1			16
06		DLQ G-10	362	-0-	362	833	352	2	10	9	Y	9	15	1			10
07		DLQ G-10	291	-0-	291	1124	284	2	7	9	Y	6	12	1			4
*08		1574 N	450	-0-	-1124	-0-	430	2	20	9	Y	18					22

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982	-	8179			
03		2542 X	2172	-0-	-370	-0-	2093	2	79	9	Y	72					171
04		2520 X	2122	-0-	-398	-0-	2034	2	88	9	Y	80	162	1			89
05		DLQ G-10	2600	-0-	2600	2600	2533	2	67	9	Y	61	78	1			72
06		DLQ G-10	2483	-0-	2483	5083	2411	2	72	9	Y	65	82	1			55
07		DLQ G-10	2572	-0-	2572	7655	2511	2	61	9	Y	55	78	1			32
*08		3000 N	1920	-0-	-1080	6575	1833	2	87	9	Y	79					111

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405	-	7792			
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	923	2	56	9	Y	51					119
04		900 N	894	-0-	-6	-0-	894	2			Y	-0-	64	1			55
05		DLQ G-10	987	-0-	987	987	970	2	17	9	Y	15					70
06		DLQ G-10	972	-0-	972	1959	922	2	50	9	Y	45	77	1			38
07		DLQ G-10	997	-0-	997	2956	997	2			Y	-0-					38
*08		3000 N	1004	-0-	-1996	960	1004	2			Y	-0-					38

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998										TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828	-	7916			
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2					7
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	3	1			4
05		DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	1510	2	1	9	Y	1					5
06		DLQ G-10	1611	-0-	1611	3122	1610	2	1	9	Y	1	3	1			3
07		DLQ G-10	1798	-0-	1798	4920	1798	2			Y	-0-					3
*08		3000 N	1445	-0-	-1555	3365	1445	2			Y	-0-					3

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484	-	8025			
03		930 X	663	-0-	-267	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04		900 X	792	-0-	-108	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	725	-0-	725	1560	725	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	760	-0-	760	2320	760	2			Y	-0-					-0-
*08		3000 N	719	-0-	-2281	39	719	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998										TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516	-	8013			
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	1005	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	1150	-0-	1150	2155	1150	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	1344	-0-	1344	3499	1344	2			Y	-0-					-0-
*08		3000 N	1092	-0-	-1908	1591	1092	2			Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-		-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	266	-0-	-509	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	Y	-0-		-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	293	-0-	293	628	293	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	984	356	2	Y	-0-		-0-
*08	1280 N	296	-0-	-984	-0-	296	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934	
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1672	2	102 9	Y	93	231
04	1950 N	1736	-0-	-214	-0-	1735	2	1 9	Y	1	110
05	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	1821	2	33 9	Y	30	140
06	DLQ G-10	366	-0-	366	2220	347	2	19 9	Y	17	56
07	DLQ G-10	43	-0-	43	2263	43	2		Y	-0-	56
*08	3000 N	1605	-0-	-1395	-0-	868	2	1605	Y	-0-	56

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-	-0-
04	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1290	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2373	1083	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1135	-0-	1135	3508	1135	2		Y	-0-	-0-
*08	3000 N	1022	-0-	-1978	-0-	1530	2	1022	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724	
03	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2677	2	19 9	Y	17	59
04	3300 X	2474	-0-	-826	-0-	2466	2	8 9	Y	7	66
05	DLQ G-10	2913	-0-	2913	2913	2913	2		Y	-0-	66
06	DLQ G-10	2717	-0-	2717	5630	2670	2	47 9	Y	43	49
07	DLQ G-10	2684	-0-	2684	8314	2684	2		Y	-0-	49
*08	10675 X	2361	-0-	-8314	-0-	2361	2		Y	-0-	49

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7524 - 8038	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-	-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	842	-0-	842	842	842	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	948	-0-	948	1790	948	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1190	-0-	1190	2980	1190	2		Y	-0-	-0-
*08	3000 N	1185	-0-	-1815	-0-	1165	2	1185	Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646	
M	O	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	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-	
04	660 N	80	-0-	-580	-0-	80 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	295	-0-	295	348	295 2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	111	-0-	111	459	111 2	Y	-0-		-0-	
*08	685 N	226	-0-	-459	-0-	226 2	Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-		-0-	
04	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	1335 2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1213	-0-	1213	2548	1213 2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	1630	-0-	1630	4178	1630 2	Y	-0-		-0-	
*08	3000 N	1241	-0-	-1759	2419	1241 2	Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7599 - 8074	
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	Y	-0-		-0-	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	871	-0-	871	871	871 2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	853	-0-	853	1724	853 2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2774	1050 2	Y	-0-		-0-	
*08	3000 N	830	-0-	-2170	604	830 2	Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7390 - 7856	
03	4743 X	947	-0-	-3796	-0-	940 2	7 9 Y	6	56 1		57
04	4590 X	1783	-0-	-2807	-0-	1777 2	6 9 Y	5			62
05	DLQ G-10	2113	-0-	2113	2113	2113 2	Y	-0-			62
06	DLQ G-10	2776	-0-	2776	4889	2728 2	48 9 Y	44	57 1		49
07	DLQ G-10	2671	-0-	2671	7560	2671 2	Y	-0-			49
*08	10739 X	3179	-0-	-7560	-0-	3179 2	Y	-0-			49

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7210 - 7236	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	312	-0-	312	620	312 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	416	-0-	416	1036	416 2	Y	-0-			-0-
*08	1482 N	446	-0-	-1036	-0-	446 2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7268 - 7572	
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225 2	9 9 Y	8	31 1		30
04	1830 N	1339	-0-	-491	-0-	1335 2	4 9 Y	4			34
05	DLQ G-10	1433	-0-	1433	1433	1433 2	Y	-0-			34
06	DLQ G-10	858	-0-	858	2291	843 2	15 9 Y	14	26 1		22
07	DLQ G-10	1576	-0-	1576	3867	1576 2	Y	-0-			22
*08	3000 N	656	-0-	-2344	1523	656 2	Y	-0-			22

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7796 - 8216	
03	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2027 2	77 9 Y	70			188
04	3000 X	2619	-0-	-381	-0-	2510 2	109 9 Y	99	185 1		102
05	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	2792 2	75 9 Y	68	87 1		83
06	DLQ G-10	3107	-0-	3107	5974	3018 2	89 9 Y	81	98 1		66
07	DLQ G-10	3017	-0-	3017	8991	2945 2	72 9 Y	65	92 1		39
*08	11451 X	2460	-0-	-8991	-0-	2349 2	111 9 Y	101			140

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
03		2392 N	516	-0-	-1876	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	2		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	653	-0-	653	1290	653	2		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	571	-0-	571	1861	571	2		Y	-0-			-0-
*08		2376 X	515	-0-	-1861	-0-	515	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
04		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	746	-0-	746	746	746	2		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	835	-0-	835	1581	835	2		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	1246	-0-	1246	2827	1246	2		Y	-0-			-0-
*08		3000 N	611	-0-	-2389	-0-	611	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	-0-			-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			142
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			142
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			142
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			142
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			142
*08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	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														
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.				516255												
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118					
M	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

N. JENKINS "363"		WELL #:		5	RRCID ->	225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3075 - 3108					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098					
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(L)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

SPARKS YATES 396 WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122														
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	419	-0-	-1771	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263 N	1901	-0-	-362	-0-	1901	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 X	1250	-0-	-765	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
04	1560 X	1251	-0-	-309	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
05	1612 X	1260	-0-	-352	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
06	1560 X	1229	-0-	-331	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3191 - 3240		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271		
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
05	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	473	-0-	-1117	-0-	473 3		N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262		
03	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315		
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380		
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3		N	-0-			-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		N	-0-			-0-
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2820	-0-	-30	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
07	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-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				
03		2263 N	1245	-0-	-1018	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
04		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-		N	-0-			-0-
05		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3	N	-0-			-0-
06		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3532	-0-	432	432	3532 3	N	-0-			-0-
08		2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-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				
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-			-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-			-0-
05		744 N	638	-0-	-106	-0-	638 3	N	-0-			-0-
06		810 N	60	-0-	-750	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07		558 N	136	-0-	-422	-0-	136 3	N	-0-			-0-
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-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				
03		3069 X	1060	-0-	-2009	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
04		1890 X	157	-0-	-1733	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
06		1650 X	1009	-0-	-641	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
07		1705 X	871	-0-	-834	-0-	871 3	N	-0-			-0-
08		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276				
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
08		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				
03		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
03		2759 X	1027	-0-	-1732	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
04		2670 X	2658	-0-	-12	-0-	2658 3	N	-0-			-0-
05		2759 X	2194	-0-	-565	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
06		2550 X	1931	-0-	-619	-0-	1931 3	N	-0-			-0-
07		2759 X	1968	-0-	-791	-0-	1968 3	N	-0-			-0-
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
03	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	2338	3	N	-0-		-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	2820	3	N	-0-		-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
03	3100	X	1054	-0-	-2046	1054	3	N	-0-		-0-
04	3000	X	1	-0-	-2999	1	3	N	-0-		-0-
05	3100	X	708	-0-	-2392	708	3	N	-0-		-0-
06	3000	X	220	-0-	-2780	220	3	N	-0-		-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798			N	-0-		-0-
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054			N	NO RPT		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
03	2077	X	-0-	-0-	-2077			N	-0-		-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010			N	-0-		-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457			N	-0-		-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410			N	-0-		-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
03	2201	N	1055	-0-	-1146	1055	3	N	-0-		-0-
04	2340	N	2061	-0-	-279	2061	3	N	-0-		-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
07	2139	N	707	-0-	-1432	707	3	N	-0-		-0-
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767			N	NO RPT		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
03	1754	N	1754	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	1746	3	N	-0-		-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	1950	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	22107	-0-	19107	22107	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	2060	-0-	-1040	18067	2060	3	N	-0-	-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	16982		N	NO RPT		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-		-0-	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
08	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-				
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-				

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
*10	14B2 EXT	226	-0-	226	565	226	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1017	452	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	427	-0-	427	1444	427	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	207	-0-	207	1651	207	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	1729	78	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1729			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1729			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729			N	-0-		-0-
*07	1729 X	-0-	-0-	-1729	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA WTP LP		630555		WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973			Y	NO RPT		-0-				

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
M	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	4	N	-0-		-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	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
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559
03	7905 X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3	N	-0-		-0-
04	7650 X	7278	-0-	-372	-0-	7278	3	N	-0-		-0-
05	7905 X	7437	-0-	-468	-0-	7437	3	N	-0-		-0-
06	7560 X	4575	-0-	-2985	-0-	4575	3	N	-0-		-0-
07	7812 X	5928	-0-	-1884	-0-	5928	3	N	-0-		-0-
08	7564 X	5606	-0-	-1958	-0-	5606	3	N	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.// 86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.// 849735													
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALLACE				WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617					
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	327	3	21	9	N	19				184
04	600 N	240	-0-	-360	-0-	223	3	17	9	N	15				199
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	175	3	14	9	N	13				212
06	330 N	106	-0-	-224	-0-	97	3	9	9	N	8				220
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	148	3	11	9	N	10				230
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	96	3	9	9	N	8	175	1		63

DINES				WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES							
		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		89005 400 714207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		775854		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232				
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3	Y	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	Y	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-			-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-			-0-
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT			101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495				
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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18												

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758				
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-			203
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-			203
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			203
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			203
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			203
*08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-			203

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534					
FRAZIER, MARY		WELL #:		RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED		11/14/2008							

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY				339493					
DAVIS MOSS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220093	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 6533 -	6544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2018 - P/A 06/26/18							

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE	
OASIS OPERATING, INC.				617470					
KINNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 249088	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6444 -	6456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1984 N	1524	-0-	-460	-0-	1524 2	N	-0-	-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-	-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-	-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-	-0-
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT	-0-

TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRY	
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870					
NOBLE		WELL #:		A 1	RRCID -> 056496	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3399	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5	113	
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	113	
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	113	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	113	
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	113	
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	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		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	77
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	77
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336		
03	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	10849	2	89	9	N	81	81
04	11280 X	10763	-0-	-517	-0-	10532	2	231	9	N	210	290
05	11408 X	10973	-0-	-435	-0-	10809	2	164	9	N	149	77
06	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10721	2	398	9	N	362	262
07	11408 X	10771	-0-	-637	-0-	10708	2	63	9	N	57	314
08	11129 X	10625	-0-	-504	-0-	10592	2	33	9	N	30	165

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A		
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4539	2	105	9	N	95	148
04	4200 X	4566	-0-	366	-0-	4566	2			N	-0-	148
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	148
06	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4307	2	72	9	N	65	30
07	4712 X	4297	-0-	-415	-0-	4166	2	131	9	N	119	144
08	4712 X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2			N	-0-	144

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668		
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	403	2	11	9	N	10	57
04	450 N	494	-0-	44	-0-	481	2	13	9	N	12	69
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10	79
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	197	2	9	9	N	8	87
07	496 N	128	-0-	-368	-0-	117	2	11	9	N	10	97
08	527 N	130	-0-	-397	-0-	124	2	6	9	N	5	102

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853		
03	12865 X	12051	-0-	-814	-0-	12051	2			N	-0-	65
04	11940 X	11529	-0-	-411	-0-	11396	2	133	9	N	121	186
05	13547 X	11667	-0-	-1880	-0-	11667	2			N	-0-	186
06	13110 X	11252	-0-	-1858	-0-	11209	2	43	9	N	39	29
07	13547 X	11422	-0-	-2125	-0-	11422	2			N	-0-	29
08	12059 X	11209	-0-	-850	-0-	11153	2	56	9	N	51	80

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1953 X	1258	-0-	-695	-0-	35 1	1223 2	N	-0-			72
04	1320 X	1406	-0-	86	-0-	35 1	1371 2	N	-0-			72
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	35 1	1833 2	N	-0-			72
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	35 1	1542 2	N	4	4 8		72
						4 9						
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	35 1	1664 2	N	-0-			72
08	1860 X	831	-0-	-1029	-0-	35 1	796 2	N	-0-			72

WASSON				95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
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
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
03	304299 X	304299	-0-	-0-	-0-	304037	2	262	9	N	238	238	0	-0-
04	272079 X	272079	-0-	-0-	-0-	271824	2	255	9	N	232	232	0	-0-
05	189596 X	189596	-0-	-0-	-0-	189365	2	231	9	N	210	210	0	-0-
06	129017 X	129017	-0-	-0-	-0-	128783	2	234	9	N	213	213	0	-0-
07	190049 X	190049	-0-	-0-	-0-	189784	2	265	9	N	241	241	0	-0-
08	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						
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743						
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723						
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
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
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
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
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 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	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762		
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
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
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866 - 4883
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803 PERF. 4690 - 4759	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4761 - 4795	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799 PERF. 4702 - 4775	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876 PERF. 4808 - 4841
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751 PERF. 4656 - 4736
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786 PERF. 4692 - 4765
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4663 - 4749
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4720 - 4765
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740 - 4787		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665 - 4724		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710 - 4757		
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767		
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
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752		
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	3	N	-0-	-0-
04	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3	N	-0-	-0-
05	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	3	N	-0-	-0-
06	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	3	N	-0-	-0-
07	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	3	N	-0-	-0-
*08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	3	N	-0-	-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456		PERF. N/A			
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	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
03	6572	X	5688	-0-	-884	-0-	83 1	5403 2	Y	184	214 1		32
							202 9						
04	6360	X	5523	-0-	-837	-0-	84 1	5220 2	Y	199	202 1		29
							219 9						
05	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	86 1	5791 2	Y	307	253 1		83
							338 9						
06	6090	X	6006	-0-	-84	-0-	85 1	5572 2	Y	317	280 1		120
							349 9						
07	6293	X	5625	-0-	-668	-0-	83 1	5232 2	Y	282	349 1		53
							310 9						
08	6200	X	5988	-0-	-212	-0-	85 1	5495 2	Y	371	318 1		106
							408 9						

WELTMER, T. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7110 - 7674			
03	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	44 1	2872 2	Y	139	140 1		24
							153 9						
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	41 1	2541 2	Y	118	125 1		17
							130 9						
05	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	40 1	2725 2	Y	124	107 1		34
							136 9						
06	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	40 1	2622 2	Y	105	99 1		40
							116 9						
07	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	42 1	2679 2	Y	84	108 1		16
							92 9						
08	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	42 1	2748 2	Y	85	77 1		24
							94 9						

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852		PERF. 7077 - 7668			
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
GUNN OIL COMPANY		339493											
MASTERSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6104 - 6120			
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-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//	339493					
MASTERTSON PN		WELL #:	2	RRCID -> 203809	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6142	- 6175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132	- 6139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-			-0-

(GWN415)

10/17/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS