

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
- 
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #:	1001	RRCID ->	201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8648 - 8980
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544			WELL #:		9	RRCID ->	161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2888 - 3130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	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 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
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM  
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609  
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	2222 2	1 9	N	1	181 1	1 8	158
11	2460 N	2176	-0-	-284	-0-	2140 2	36 9	N	33	3 8		188
12	2542 N	1629	-0-	-913	-0-	1614 2	15 9	N	14	3 8		199
01	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1625 2	139 9	N	126	183 1		142
02	2044 N	1187	-0-	-857	-0-	993 1	194 9	N	176	175 1		143
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2372 1	42 9	N	38	4 8		177

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

10	2139 N	1555	-0-	-584	-0-	58 1	1322 2	N	159			231
						175 9						
11	3000 N	3025	-0-	25	25	60 1	2933 2	N	29	186 1		74
						32 9						
12	2629 N	2604	-0-	-25	-0-	85 1	2519 2	N	-0-			74
01	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	69 1	1284 2	N	-0-			74
02	2464 X	2411	-0-	-53	-0-	55 1	2253 2	N	94	2 8		166
						103 9						
03	2728 X	1999	-0-	-729	-0-	85 1	1879 2	N	32			198
						35 9						

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

10	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	20 1	13808 2	N	141	188 1		96
						155 9						
11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	19 1	10772 2	N	142	179 1		59
						156 9						
12	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	19 1	13767 2	N	246	190 1		115
						271 9						
01	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	17 1	11203 2	N	171			286
						188 9						
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	17 1	10473 2	N	152	366 1		72
						167 9						
*03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	20 1	10467 2	N	126			198
						139 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 -	8394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	2	1	199	2	N	204	204	1	25
						224	9							
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	N	388	368	1	45
						427	9							
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	351	186	1	207
						386	9						3 8	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	984	2	N	234	372	1	69
						257	9							
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	8	1	638	2	N	351	373	1	44
						386	9						3 8	
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1277	2	N	225	194	1	75
						248	9							
-----														
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 -	8443	
10	1333 N	990	-0-	-343	-0-	38	1	817	2	N	123	188	1	50
						135	9							
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	2	N	24			74
						26	9							
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	36	1	507	2	N	31			105
						34	9							
01	992 N	603	-0-	-389	-0-	25	1	394	2	N	167	202	1	70
						184	9							
02	1008 N	622	-0-	-386	-0-	36	1	586	2	N	-0-			70
						36	1							
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	N	143	182	1	30
						157	9						1 8	
-----														
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 -	9451	
10	713 N	514	-0-	-199	-0-	4	1	510	2	N	-0-			64
						8	1	980	2	N	-0-			64
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	8	1	598	2	N	129	181	1	9
						142	9						3 8	
12	961 N	748	-0-	-213	-0-	6	1	869	2	N	-0-			9
						6	1							
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	630	2	N	-0-			9
						4	1							
02	924 N	634	-0-	-290	-0-	8	1	830	2	N	-0-			9
						8	1							
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-			9
						8	1							
-----														
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 -	9940	
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	N	54			152
						59	9							
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	3	1	719	2	N	-0-			152
						2	9							
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	719	2	N	2			154
						2	9							
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	26	1	2356	2	N	27	2	8	179
						30	9							
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	30	1	2089	2	N	-0-			179
						30	1							
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	26	1	1698	2	N	48	154	1	72
						53	9						1 8	
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 -	10010	
10	961 X	636	-0-	-325	-0-	5	1	631	2	N	-0-			51
						8	1	1102	2	N	-0-			51
11	2910 X	1110	-0-	-1800	-0-	10	1	717	2	N	-0-			51
						10	1							
12	3007 X	727	-0-	-2280	-0-	4	1	730	2	N	-0-			51
						4	1							
01	3007 X	734	-0-	-2273	-0-	10	1	1006	2	N	-0-			51
						10	1							
02	1288 X	1016	-0-	-272	-0-	15	1	1123	2	N	-0-			51
						15	1							
03	1147 X	1138	-0-	-9	-0-	15	1	1123	2	N	-0-			51
						15	1							



-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608  
 -----

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
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	66 1	6557 2	N	211	179 1	130
						232 9					
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	77 1	5637 2	N	82	13 8	199
						90 9					
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	85 1	8237 2	N	77	187 1	74
						85 9				15 8	
01	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	77 1	7729 2	N	106	8 8	172
						117 9					
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	85 1	5831 2	N	93	187 1	74
						102 9				4 8	
*03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	85 1	4056 2	N	40		114
						44 9					

-----  
 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354  
 -----

10	7316 X	2770	-0-	-4546	-0-	52 1	2714 2	N	4		66
						4 9					
11	2400 X	824	-0-	-1576	-0-	27 1	797 2	N	-0-		66
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	67 1	4167 2	N	38	8 8	96
						42 9					
01	2759 X	2014	-0-	-745	-0-	49 1	1965 2	N	-0-		96
02	2492 X	1649	-0-	-843	-0-	54 1	1595 2	N	-0-		96
03	4278 X	935	-0-	-3343	-0-	26 1	902 2	N	6		102
						7 9					

-----  
 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855  
 -----

10	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	80 1	4425 2	N	130		259
						143 9					
11	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	77 1	4008 2	N	90	197 1	152
						99 9					
12	4712 X	4355	-0-	-357	-0-	80 1	4166 2	N	99	187 1	64
						109 9					
01	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	80 1	4217 2	N	209	189 1	84
						230 9					
02	4200 X	3841	-0-	-359	-0-	80 1	3671 2	N	82		166
						90 9					
03	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	80 1	4224 2	N	95	175 1	86
						105 9					

-----  
 BROTHERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 234716 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031  
 -----

10	9083 X	8564	-0-	-519	-0-	80 1	8328 2	N	142	180 1	79
						156 9					
11	8790 X	8756	-0-	-34	-0-	77 1	8302 2	N	343	375 1	47
						377 9					
12	9083 X	7139	-0-	-1944	-0-	75 1	6896 2	N	153	3 8	197
						168 9					
01	8556 X	7151	-0-	-1405	-0-	75 1	7039 2	N	34	182 1	49
						37 9					
02	8176 X	6472	-0-	-1704	-0-	71 1	6348 2	N	48		97
						53 9					
03	9052 X	5272	-0-	-3780	-0-	65 1	5060 2	N	134	182 1	49
						147 9					

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BROTHERS WELL #: 17 RRCID -> 236235 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280  
 -----

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471  
 -----

10	9052 X	6679	-0-	-2373	-0-	90	1	6448	2	N	128	1	8			181
						141	9									
11	8760 X	8669	-0-	-91	-0-	87	1	8568	2	N	13					194
						14	9									
12	9052 X	4486	-0-	-4566	-0-	90	1	4344	2	N	47	184	1	3	8	54
						52	9									
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	75	1	6883	2	N	-0-					54
02	8092 X	3655	-0-	-4437	-0-	77	1	3578	2	N	-0-					54
03	8959 X	5031	-0-	-3928	-0-	90	1	4845	2	N	87					141
						96	9									

-----  
 BROTHERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244  
 -----

10	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6203	2	180	9	N	164	188	1	1	8	50
11	2700 X	1162	-0-	-1538	-0-	1152	2	10	9	N	9	4	8			55
12	2790 X	1969	-0-	-821	-0-	1956	2	13	9	N	12					67
01	3255 X	1196	-0-	-2059	-0-	1185	2	11	9	N	10					77
02	2940 X	1413	-0-	-1527	-0-	1405	2	8	9	N	7					84
03	3255 X	1660	-0-	-1595	-0-	1657	2	3	9	N	3	1	8			86

-----  
 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224  
 -----

10	6758 X	3774	-0-	-2984	-0-	55	1	3719	2	N	-0-					208
11	6540 X	4244	-0-	-2296	-0-	53	1	4191	2	N	-0-					208
12	6758 X	3010	-0-	-3748	-0-	55	1	2955	2	N	-0-					208
01	3937 X	3909	-0-	-28	-0-	48	1	3818	2	N	39	192	1			55
						43	9									
02	3948 X	2669	-0-	-1279	-0-	53	1	2616	2	N	-0-					55
03	4371 X	3201	-0-	-1170	-0-	55	1	2958	2	N	171	199	1			27
						188	9									

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646	- 11770
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
10	3658 X	2144	-0-	-1514	-0-	90	1	2054	2	N	-0-		131
11	3720 X	578	-0-	-3142	-0-	36	1	542	2	N	-0-		131
12	3844 X	2590	-0-	-1254	-0-	29	1	2554	2	N	6	6 8	131
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	7	9						
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6109	2	N	26	16 8	141
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	29	9						
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	77	1	3651	2	N	-0-		141
*03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	90	1	3208	2	N	141	181 1	101
						155	9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579	- 11624
10	15221 X	11459	-0-	-3762	-0-	20	1	11309	2	N	118	186 1	55
11	11940 X	10340	-0-	-1600	-0-	130	9						
11	11940 X	10340	-0-	-1600	-0-	20	1	10127	2	N	175	186 1	44
12	12338 X	8245	-0-	-4093	-0-	193	9						
12	12338 X	8245	-0-	-4093	-0-	20	1	8164	2	N	55	3 8	96
01	11873 X	7826	-0-	-4047	-0-	61	9						
01	11873 X	7826	-0-	-4047	-0-	20	1	7723	2	N	75	2 8	169
02	10724 X	7738	-0-	-2986	-0-	83	9						
02	10724 X	7738	-0-	-2986	-0-	20	1	7601	2	N	106	183 1	87
03	11470 X	9529	-0-	-1941	-0-	117	9						
03	11470 X	9529	-0-	-1941	-0-	20	1	9349	2	N	145	179 1	52
						160	9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753	- 11792
10	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	80	1	16424	2	N	125	196 1	131
11	16620 X	14457	-0-	-2163	-0-	138	9						
11	16620 X	14457	-0-	-2163	-0-	80	1	14278	2	N	90		221
12	17174 X	13720	-0-	-3454	-0-	99	9						
12	17174 X	13720	-0-	-3454	-0-	80	1	13537	2	N	94	187 1	121
01	17174 X	12823	-0-	-4351	-0-	103	9						
01	17174 X	12823	-0-	-4351	-0-	77	1	12630	2	N	105	5 8	221
02	15120 X	12074	-0-	-3046	-0-	116	9						
02	15120 X	12074	-0-	-3046	-0-	80	1	11904	2	N	82	177 1	121
03	16647 X	13498	-0-	-3149	-0-	90	9						
03	16647 X	13498	-0-	-3149	-0-	80	1	13302	2	N	105	3 8	223
						116	9						

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030	- 11255
10	14849 X	14757	-0-	-92	-0-	90	1	14432	2	N	214	179 1	166
11	14370 X	11586	-0-	-2784	-0-	235	9						
11	14370 X	11586	-0-	-2784	-0-	90	1	11430	2	N	60		226
12	14849 X	13235	-0-	-1614	-0-	66	9						
12	14849 X	13235	-0-	-1614	-0-	90	1	12968	2	N	161	2 8	385
01	14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	177	9						
01	14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	78	1	6405	2	N	28	192 1	221
02	13328 X	6474	-0-	-6854	-0-	31	9						
02	13328 X	6474	-0-	-6854	-0-	90	1	6365	2	N	17		238
03	14756 X	8643	-0-	-6113	-0-	19	9						
03	14756 X	8643	-0-	-6113	-0-	75	1	8537	2	N	28	189 1	77
						31	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	21855	X	18919	-0-	-2936	-0-	18669	2	250	9	N	227	369	1	134
11	21150	X	17465	-0-	-3685	-0-	17148	2	317	9	N	288	198	1	224
12	21855	X	16892	-0-	-4963	-0-	16586	2	306	9	N	278	187	1	315
01	19716	X	15466	-0-	-4250	-0-	15232	2	234	9	N	213	386	1	139
02	17192	X	14045	-0-	-3147	-0-	13744	2	301	9	N	274	187	1	226
03	18910	X	16313	-0-	-2597	-0-	16087	2	226	9	N	205	191	1	240

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033			
10	24273	X	1813	-0-	-22460	-0-	1630	2	183	9	N	166	196	1	140
11	23490	X	14949	-0-	-8541	-0-	14703	2	246	9	N	224	189	1	172
12	24273	X	14432	-0-	-9841	-0-	14243	2	189	9	N	172	193	1	147
01	16337	X	10546	-0-	-5791	-0-	10452	2	94	9	N	85			232
02	14112	X	8742	-0-	-5370	-0-	8738	2	4	9	N	4			236
03	15438	X	9257	-0-	-6181	-0-	9254	2	3	9	N	3	3	8	236

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379			
10	39060	X	34646	-0-	-4414	-0-	90	1	34224	2	N	302	397	1	186
							332	9							
11	36030	X	29239	-0-	-6791	-0-	90	1	28801	2	N	316	375	1	124
							348	9							
12	37231	X	26958	-0-	-10273	-0-	90	1	26584	2	N	258	184	1	193
							284	9							
01	34658	X	26635	-0-	-8023	-0-	81	1	26355	2	N	181	192	1	180
							199	9							
02	31304	X	23309	-0-	-7995	-0-	77	1	23087	2	N	132			312
							145	9							
03	34658	X	28635	-0-	-6023	-0-	90	1	28288	2	N	234	379	1	166
							257	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
WHEELER		WELL #:		1	RRCID -> 054542		COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 781909		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					75
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					75
12	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					75
01	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					75
02	224 #	16	-0-	-208	-0-	16	2			N	-0-					75
03	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					75
-----																
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933								
10	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					75
11	480 #	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					75
12	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					75
01	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					75
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					75
03	496 #	124	-0-	-372	-0-	124	2			Y	-0-					75
-----																
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A								
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					94
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					94
12	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					94
01	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					94
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					94
03	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					94
-----																
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A								
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					141
11	450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					141
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					141
01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					141
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					141
03	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					141
-----																
CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A								
10	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					95
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					95
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					95
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					95
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					95
03	434 #	121	-0-	-313	-0-	121	2			Y	-0-					95
-----																
PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942								
10	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					89
11	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					89
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					89
01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					89
02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					89
*03	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					48
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					48
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					48
01	558 N	73	-0-	-485	-0-	73	2			N	-0-					48
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275	2			N	-0-					48
03	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					48
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	402	1	997	3	N	-0-					30
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	378	1	831	3	N	-0-					30
12	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	386	1	756	3	N	-0-					30
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	566	1	827	3	N	-0-					30
02	1120 N	786	-0-	-334	-0-	786	3			N	-0-					30
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1436 2	1 9	N	1			59
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1249 2	1 9	N	1			60
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1433 2	1 9	N	1			61
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1330 2	1 9	N	1			62
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270 2	1 9	N	1			63
*03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1404 2	153 9	N	139	168	1	34

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELMONT O. D. C. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)										30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.										623855						
FELMAC G.S.U.										WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	-	5985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
-----																
G-M-K (BASAL YATES)										33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370						
NELSON "B"										WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	-	3551
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
-----																
MEANS										WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
-----																
NELSON "B"										WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
-----																
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.										170164						
JAMESON, R. E.										WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	-	3507
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-							
11	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-							
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
-----																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION										709719						
STATE										WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	-	3525
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
12	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
02	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							
*03	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-							

G-M-K (BASAL YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES												
RILEY //CONT.// 709719												
WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-
12		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-
01		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-
02		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-
BELLINGER												
WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-
02		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-
G-M-K (YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
BAYLISS 709719												
WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499												
10		2604 N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			N	-0-
11		2460 N	1873	-0-	-587	-0-	1873	2			N	-0-
12		2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928	2			N	-0-
01		2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053	2			N	-0-
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-
*03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-
RILEY ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NORTHROP-LINDSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
HANFORD (YATES)												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
ARCO FEE "214" 263696												
WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514												
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	25	1	978	3	N	-0-
11		1950 N	1871	-0-	-79	-0-	25	1	1846	3	N	-0-
12		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	25	1	1067	2	N	-0-
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1223	2	N	-0-
02		1736 N	1196	-0-	-540	-0-	25	1	1171	2	N	-0-
*03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	25	1	1477	2	N	-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
ELLIOT "214"		WELL #:		12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	25	1	2918	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	25	1	1828	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	25	1	3052	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	25	1	2153	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2576 X	2042	-0-	-534	-0-	25	1	2017	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	25	1	2126	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			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
03	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			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
03	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			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
03	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			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
SHUSA 14		WELL #:		2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	-0-	70
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	-0-	97
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	-0-	112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	-0-	125
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	-0-	139
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	139



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	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		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	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		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
03	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		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
03	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		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	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		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	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		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	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		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	- 3095		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	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		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

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

SNOW OIL & GAS INC.		798635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122								
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112								
10	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	3			Y	-0-					29
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1					30
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					34
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					64

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JOHN S.		2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3412 - 3491	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412	-	3491	
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2	N	-0-				-0-	
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2	N	-0-				-0-	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-				-0-	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-				-0-	
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-				-0-	
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-				-0-	

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3270 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270	-	3506	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-				-0-	
11	330 N	109	-0-	-221	-0-	109	2	N	-0-				-0-	
12	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2	N	-0-				-0-	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-				-0-	
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-				-0-	
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-				-0-	

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3320 - 3445	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3445	
10	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2	N	-0-				-0-	
11	510 N	241	-0-	-269	-0-	241	2	N	-0-				-0-	
12	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2	N	-0-				-0-	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-				-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-				-0-	
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-				-0-	

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3330 - 3510	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3324 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324	-	3506	
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				-0-	
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2	N	-0-				-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-				-0-	
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-				-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-				-0-	
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-				-0-	

HOMANN (YATES)													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES													
HOMANN //CONT.// 709719													
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
10		279 N	197	-0-	-82	-0-	197 2		N	-0-			-0-
11		180 N	83	-0-	-97	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530													
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N		-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-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													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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													
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
12		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02		168 N	17	-0-	-151	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594													
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510													
10		868 N	776	-0-	-92	-0-	776 2		N	-0-			-0-
11		780 N	694	-0-	-86	-0-	694 2		N	-0-			-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
*03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476													
10		1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1 N		-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01		8 N		-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)			44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL			139105										
RYAN, CLAYTON			WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6460 - 6494		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6407 - 6419		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
-----													
SSC, INC.			810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6405 - 6415		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
-----													
JONES, E. V.			WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6522 - 6530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
-----													
JUNIPER			47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
COOPER OIL & GAS, LLC			175118										
MASTERTSON			WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
MASTERSON "A-6"		WELL #: 3		RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295 - 5301				
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	75 1 2 9	463 3	N	2		22
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	94 1 2 9	339 3	N	2		24
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	272 1 1 9	71 3	N	1		25
01	527 N	381	-0-	-146	-0-	101 1 1 9	279 2	N	1		26
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	79 1	303 3	N	-0-		26
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 2	1 9	N	1		27
-----											
MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437 - 5443				
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	91 1 2 9	555 3	N	2		27
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	140 1 2 9	503 3	N	2		29
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	385 1 2 9	101 3	N	2		31
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	189 1 1 9	523 3	N	1		32
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	187 1 1 9	720 3	N	1		33
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122 2	1 9	N	1		34
-----											
MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461 - 5464				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5450 - 5460				
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	41 3	N	1		5
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18 1	66 3	N	-0-		5
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	50 1 1 9	13 3	N	1		6
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	14 1	38 3	N	-0-		6
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	6 1	22 3	N	-0-		6
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		6
-----											
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERSON, R. S.		700976 WELL #: 7601		RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365 - 5394				
10	1085 N	890	-0-	-195	-0-	506 1	384 3	N	-0-		150
11	1110 N	4	-0-	-1106	-0-	3 1	1 3	N	-0-		150
12	1209 N	5	-0-	-1204	-0-	4 1	1 3	N	-0-		150
01	899 N	1	-0-	-898	-0-	1 3		N	-0-		150
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		150
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		150



JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		376 N	376	-0-	-0-	214	1	162	3	N	-0-	62
11		237 N	237	-0-	-0-	169	1	68	3	N	-0-	62
12		348 N	348	-0-	-0-	290	1	58	3	N	-0-	62
01		500 N	500	-0-	-0-	232	1	268	3	N	-0-	62
02		224 N	51	-0-	-173	51	3			N	-0-	62
03		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT	62

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
MASTERSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1279	N	1279	-0-	-0-	179	1	1097	3	N	3	34
						3	9					
11	1525	N	1525	-0-	-0-	332	1	1190	3	N	3	37
						3	9					
12	1116	N	959	-0-	-157	758	1	198	3	N	3	40
						3	9					
01	1271	N	498	-0-	-773	132	1	365	3	N	1	41
						1	9					
02	1428	N	585	-0-	-843	120	1	464	3	N	1	42
						1	9					
03	961	N	42	-0-	-919	40	2	2	9	N	2	44

MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118								
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	195 1	1193 3	N	4	44
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	276 1	991 3	N	3	47
12	3100 N	12605	-0-	9505	9505	9991 1	2610 3	N	4	51
01	3100 N	983	-0-	-2117	7388	261 1	720 3	N	2	53
02	2800 N	1128	-0-	-1672	5716	232 1	895 3	N	1	54
*03	6937 X	1221	-0-	-5716	-0-	1219 2	2 9	N	2	56

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	246 1	1508 3	N	2	29
11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	388 1	1391 3	N	3	32
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	1971 1	515 3	N	2	34
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	459 1	1266 3	N	1	35
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	398 1	1536 3	N	1	36
03	2480 N	1767	-0-	-713	-0-	1765 2	2 9	N	2	38

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
MASTERSON, R. B.		WELL #: 20								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	5
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32 1	12 3	N	-0-	5
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	5
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 3	N	-0-	5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	5
03	0 N	NO RPT	-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		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	5 1	4 3	N	-0-	51
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	9 1	3 3	N	-0-	51
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	6 3	N	-0-	51
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28 1	33 3	N	-0-	51
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-	51
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	51

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING										
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976										
BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		144 N	144	-0-	-0-	82 1	62 3	N	-0-	12
11		150 N	114	-0-	-36	82 1	32 3	N	-0-	12
12		155 N	148	-0-	-7	123 1	25 3	N	-0-	12
01		155 N	114	-0-	-41	53 1	61 3	N	-0-	12
02		112 N	11	-0-	-101	11 3		N	-0-	12
03		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT	12
-----										
BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751										
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	19
11		7 N	3	-0-	-4	2 1	1 3	N	-0-	19
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01		69 N	69	-0-	-0-	32 1	37 3	N	-0-	19
*02		26 N	26	-0-	-0-	26 3		N	-0-	19
03		0 N	NO RPT	-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										
10		1581 N	573	-0-	-1008	573 3		N	-0-	179
11		1783 N	1783	-0-	-0-	1783 3		N	-0-	179
12		899 N	583	-0-	-316	583 3		N	-0-	126
01		558 N	219	-0-	-339	219 3		N	-0-	126
02		1652 N	828	-0-	-824	828 3		N	-0-	126
*03		1726 N	1726	-0-	-0-	1726 3		N	-0-	126
-----										
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912										
10		1829 X	398	-0-	-1431	398 3		N	-0-	140
11		1239 X	1239	-0-	-0-	1239 3		N	-0-	140
12		1984 X	805	-0-	-1179	805 3		N	-0-	93
01		1984 X	878	-0-	-1106	878 3		N	-0-	93
02		1148 X	390	-0-	-758	390 3		N	-0-	93
03		1271 X	776	-0-	-495	776 3		N	-0-	93
-----										
WILD HORSE ENERGY 923282										
MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972										
10		279 N	265	-0-	-14	265 2		N	-0-	8
11		300 N	155	-0-	-145	155 2		N	-0-	8
12		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-	8
01		288 N	288	-0-	-0-	288 2		N	-0-	8
*02		342 N	342	-0-	-0-	342 2		N	-0-	8
*03		330 N	330	-0-	-0-	330 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										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382													
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736	-	4731		
10	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	1		N	-0-					-0-
11	210 #	34	-0-	-176	-0-	34	1		N	-0-					-0-
12	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	1		N	-0-					-0-
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1		N	-0-					-0-
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	1		N	-0-					-0-
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1		N	-0-					-0-
-----															
FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586	-	4758		
10	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1		N	-0-					132
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					132
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					132
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					132
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					132
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					132
-----															
C & S OPERATING		121055													
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700	-	4718		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT					-0-
-----															
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814	-	4840		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					225
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					225
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					225
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					225
-----															
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668													
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667	-	4710		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
D C OIL COMPANY, INC.				196082						
MALLET RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	- 4948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3				-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3				-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3				-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3				-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3				-0-
*03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3				-0-

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	- 4971	
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3				-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3				-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3				-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3				-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				-0-

MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	- 4964	
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3				-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3				-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3				-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3				-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				-0-

MALLET RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 114961	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4756	- 4890	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28

DEAN, C. S. 21				WELL #: 1	RRCID -> 118233	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 5023	PERF. 4874	- 4964	
10	372 #	127	-0-	-245	-0-	127 3				65
11	210 #	135	-0-	-75	-0-	135 3				65
12	217 #	145	-0-	-72	-0-	145 3				65
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3				65
02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3				65
*03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 3				65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			TOTAL DEPTH 4892				
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 020502	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4815	- 4892		
10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	31 1	50 9	Y	45	110 1	78
11	DLQ G-10	72	-0-	72	153	31 1	41 9	Y	37		115
12	230 R	77	-0-	-153	-0-	31 1	46 9	Y	42	102 1	55
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 9	Y	45		100
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	28 1	40 9	Y	36		136
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	31 1	52 9	Y	47	111 1	72

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: COCHRAN				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489											
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A				
10	DLQ G-10	400	-0-	400		400	400	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	309	-0-	309		709	309	2		Y	-0-				-0-
12	995 R	286	-0-	-709		-0-	286	2		Y	-0-				-0-
01	276 R	276	-0-	-0-		-0-	276	2		Y	-0-				-0-
02	238 R	238	-0-	-0-		-0-	238	2		Y	-0-				-0-
03	403 #	217	-0-	-186		-0-	217	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				
10	DLQ G-10	272	-0-	272		272	228	2	44	9	Y	40	113	1	155
11	DLQ G-10	284	-0-	284		556	216	2	68	9	Y	62			217
12	720 R	164	-0-	-556		-0-	154	2	10	9	Y	9			226
01	229 R	229	-0-	-0-		-0-	208	2	21	9	Y	19	112	1	133
02	301 R	301	-0-	-0-		-0-	269	2	32	9	Y	29			162
*03	306 R	306	-0-	-0-		-0-	286	2	20	9	Y	18			180
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840				
10	DLQ G-10	136	-0-	136		136	114	2	22	9	Y	20	56	1	74
11	DLQ G-10	142	-0-	142		278	108	2	34	9	Y	31			105
12	361 R	83	-0-	-278		-0-	77	2	6	9	Y	5			110
01	114 R	114	-0-	-0-		-0-	104	2	10	9	Y	9	55	1	64
02	149 R	149	-0-	-0-		-0-	134	2	15	9	Y	14			78
*03	153 R	153	-0-	-0-		-0-	143	2	10	9	Y	9			87
-----															
PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847				
10	DLQ G-10	72	-0-	72		72	57	1	15	9	Y	14	56	1	64
11	DLQ G-10	91	-0-	91		163	76	1	15	9	Y	14			78
12	247 R	84	-0-	-163		-0-	63	1	21	9	Y	19	62	1	35
01	75 R	75	-0-	-0-		-0-	52	1	23	9	Y	21			56
02	67 R	67	-0-	-0-		-0-	49	1	18	9	Y	16			72
03	93 #	79	-0-	-14		-0-	64	1	15	9	Y	14	58	1	28
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A				
10	DLQ G-10	31	-0-	31		31	31	1		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31		62	31	1		Y	-0-				-0-
12	93 R	31	-0-	-62		-0-	31	1		Y	-0-				-0-
01	31 R	31	-0-	-0-		-0-	31	1		Y	-0-				-0-
02	28 R	28	-0-	-0-		-0-	28	1		Y	-0-				-0-
03	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				
10	47 R	47	-0-	-0-		-0-	47	1		Y	-0-				14
11	61 R	61	-0-	-0-		-0-	61	1		Y	-0-				14
12	93 #	51	-0-	-42		-0-	51	3		Y	-0-				14
01	93 #	48	-0-	-45		-0-	48	1		Y	-0-				14
02	84 #	52	-0-	-32		-0-	52	1		Y	-0-				14
03	62 #	NO RPT	-0-	-62		-0-				Y	NO RPT				14

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900		
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			1
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			1
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-			1
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	1			Y	-0-			1
02	84 #	39	-0-	-45	-0-	39	1			Y	-0-			1
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A		
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			105
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-			105
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-			105
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	1			Y	-0-			105
02	112 #	65	-0-	-47	-0-	65	1			Y	-0-			105
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			105
-----														
JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			130
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			130
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			130
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			130
02	504 #	315	-0-	-189	-0-	315	3			N	-0-			130
03	558 #	114	-0-	-444	-0-	114	3			N	-0-			130
-----														
KALA OIL COMPANY RUCKER		450240		WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
-----												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWARD ENERGY II, LLC				819609								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609								
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 - 4938	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
-----												
SLAUGHTER "18"				WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
SLAUGHTER "20"				WELL #:	1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
SLAUGHTER				WELL #:	1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 - 4747
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
SLAUGHTER "22"				WELL #:	1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 - 4738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----													
WALKING X OIL CO.				892810									
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----													
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
-----													
WALSH PETROLEUM, INC.				894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781	-	4799	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182													
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722	-	4875	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 #	661	-0-	-52	-0-	650	3	11	9	N	10					156
11	660 #	650	-0-	-10	-0-	640	3	10	9	N	9					165
12	682 #	566	-0-	-116	-0-	549	3	17	9	N	15					180
01	701 R	701	-0-	-0-	-0-	689	3	12	9	N	11					191
02	616 #	602	-0-	-14	-0-	596	3	6	9	N	5					196
03	682 #	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-	154	1			42

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING						
WILD HORSE ENERGY		923282											
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5927 - 5944	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-



MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING  
 WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282  
 MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

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
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2		N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

10	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	55 1	3575 2	Y	5			92
11	3420 #	3409	-0-	-11	-0-	53 1	3349 2	Y	6			98
12	3534 #	2172	-0-	-1362	-0-	55 1	2109 2	Y	7			105
01	3627 #	1945	-0-	-1682	-0-	32 1	1907 2	Y	5			110
02	3276 #	2032	-0-	-1244	-0-	43 1	1981 2	Y	7			117
03	3627 #	2099	-0-	-1528	-0-	34 1	2065 2	Y	-0-			117

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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
03	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								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																
FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
-----											
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	277
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	310
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	319
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	190
-----											
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	- 3012							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOORE, M. A.				WELL #: 4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOORE, M. A.				WELL #: 5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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											
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL		139105											
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID -> 075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421			
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 CREED OPERATING CO., LLC 188555  
 GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					43
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					43
12	868 N	380	-0-	-488	-0-	380	3			N	-0-					43
01	1023 N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-					43
02	924 N	745	-0-	-179	-0-	745	3			N	-0-					43
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					43

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462  
 GIBSON, J. J. WELL #: 4A RRCID -> 191235 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017 - PLUGGED 12/06/17

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

10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	85	-0-	85	85	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	114	-0-	114	199	20	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	244 N	45	-0-	-199	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	139	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	398	-0-	398	398	125	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	520	-0-	520	918	176	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	1169 N	251	-0-	-918	-0-	102	1	149	3	Y	-0-					-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	62 N	38	-0-	-24	-0-	11	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	6	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	142	51	1	75	3	Y	-0-					-0-
*02	142 N	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	247	-0-	247	247	77	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	272	-0-	272	519	92	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	595 N	76	-0-	-519	-0-	31	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976		WELL #: 3				RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	134 1	333 3	333 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	477	-0-	477	477	149 1	328 3	328 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	511	-0-	511	988	173 1	338 3	338 3	Y	-0-			-0-
01	1119 N	131	-0-	-988	-0-	53 1	78 3	78 3	Y	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			Y	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A				RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27 1	67 3	67 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	98	30 1	68 3	68 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	139	14 1	27 3	27 3	Y	-0-			-0-
01	149 N	10	-0-	-139	-0-	4 1	6 3	6 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON, J. J.		WELL #: 9A				RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118		
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	32 1	80 3	80 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91	28 1	63 3	63 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	167	25 1	51 3	51 3	Y	-0-			-0-
01	308 N	141	-0-	-167	-0-	57 1	84 3	84 3	Y	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON RANCH 41		WELL #: 8A				RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029		
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	168 1	418 3	418 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	620	-0-	620	620	193 1	427 3	427 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	518	-0-	518	1138	175 1	343 3	343 3	Y	-0-			-0-
01	1522 N	384	-0-	-1138	-0-	156 1	228 3	228 3	Y	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
PRUDENCE (ATOKA)		73303 333				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
OASIS OPERATING, INC.		617470				RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157		
RATLIFF		WELL #: 1											
10	3100 N	8952	-0-	5852	11047	8952 2			N	-0-			94
11	3000 N	7062	-0-	4062	15109	7062 2			N	-0-			94
12	15712 X	603	-0-	-15109	-0-	603 2			N	-0-			94
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180 2			N	-0-			94
02	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904 2			N	-0-			94
*03	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789 2			N	-0-			94
-----													
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462				RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975			TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A		
HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1											
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	1		17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
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							
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	- 6158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	27 1	13 3	Y	-0-	132
11	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	33 1	8 3	Y	-0-	132
12	DLQ	G-10	54	-0-	54	95	33 1	21 9	Y	19 1	132
01		181 N	86	-0-	-95	-0-	68 1	18 3	Y	-0-	132
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-	132
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	132
-----											
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID -> 077338	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH 6256	PERF. N/A			
10		1457 N	1026	-0-	-431	-0-	700 1	326 3	Y	-0-	17
11	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	685 1	150 3	Y	-0-	17
12	DLQ	G-10	817	-0-	817	1652	651 1	166 9	Y	151 151 1	17
01		2400 N	855	-0-	-1545	107	678 1	177 3	Y	-0-	17
*02		599 N	492	-0-	-107	-0-	492 3		Y	-0-	17
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-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		
10		1054 N	649	-0-	-405	-0-	649 2		N	-0-	-0-
11		1320 N	559	-0-	-761	-0-	559 2		N	-0-	-0-
12		1302 N	586	-0-	-716	-0-	586 2		N	-0-	-0-
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-	-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	-0-
*03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-	-0-
-----											
PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY		339493									
MASTERTSON PN		WELL #:		5	RRCID -> 225377	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4425	- 4432		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON PN		WELL #:		6	RRCID -> 257400	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 4609	PERF. 3925	- 4290		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)			76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY			339493											
RUSSELL			WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	28	1	3610	2	N	46	166	1	103
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	51	9	2585	2	N	306	363	1	43
12	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	33	1	1416	2	N	130			173
01	3689 X	2425	-0-	-1264	-0-	37	9	2337	2	N	48	188	1	33
02	3332 X	1814	-0-	-1518	-0-	39	1	1357	2	N	398	181	1	250
03	3689 X	2174	-0-	-1515	-0-	143	9	2139	2	N	3	198	1	55
						35	1							
						53	9							
						19	1							
						438	9							
						32	1							
						3	9							
RUSSELL			WELL #: 3		RRCID -> 183709		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROTHERS			WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436				
10	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	70	1	2328	2	N	-0-			30
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2054	2	N	-0-			30
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	70	1	2300	2	N	-0-			30
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	63	1	2131	2	N	-0-			30
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1994	2	N	-0-			30
03	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	70	1	2223	2	N	-0-			30
PETEX			659782											
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510				
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2317	2	34	9	Y	31	37	1	31
11	2580 X	1994	-0-	-586	-0-	1986	2	8	9	Y	7			38
12	2666 X	2018	-0-	-648	-0-	2015	2	3	9	Y	3			41
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3178	2	26	9	Y	24			65
02	2212 X	1786	-0-	-426	-0-	1778	2	8	9	Y	7			72
03	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	1763	2	13	9	Y	12	41	1	43
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727				
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
12	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
01	682 X	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
02	616 X	548	-0-	-68	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
03	682 X	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017				
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-			-0-
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
*03	3100 N	6638	-0-	3538	3538	6638	2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 -	8046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-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
10	589 N	502	-0-	-87	-0-	487	2	15	9	Y	14	13	1		20	
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	492	2	26	9	Y	24	28	1		16	
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	Y	20	20	1		16	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	Y	39				55	
02	476 N	267	-0-	-209	-0-	255	2	12	9	Y	11	40	1		26	
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	473	2	18	9	Y	16				42	
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 -	8179
10	3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2209	2	73	9	Y	66	57	1		93	
11	2610 X	2463	-0-	-147	-0-	2336	2	127	9	Y	115	132	1		76	
12	3224 X	2239	-0-	-985	-0-	2191	2	48	9	Y	44	67	1		53	
01	3224 X	2592	-0-	-632	-0-	2475	2	117	9	Y	106				159	
02	2912 X	2126	-0-	-786	-0-	2031	2	95	9	Y	86	146	1		99	
03	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	2093	2	79	9	Y	72				171	
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 -	7792
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1000	2	3	9	Y	3				61	
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	Y	57				118	
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	833	2	1	9	Y	1				119	
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	940	2	3	9	Y	3	62	1		60	
02	1092 N	974	-0-	-118	-0-	965	2	9	9	Y	8				68	
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	923	2	56	9	Y	51				119	
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 -	7916
10	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	1626	2			Y	-0-				8	
11	2070 X	1608	-0-	-462	-0-	1607	2	1	9	Y	1				9	
12	1643 N	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			Y	-0-				9	
01	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			Y	-0-	4	1		5	
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1347	2			Y	-0-				5	
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2				7	
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 -	8025
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-				-0-	
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-				-0-	
12	837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-				-0-	
01	899 X	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-				-0-	
02	840 X	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-				-0-	
03	930 X	663	-0-	-267	-0-	663	2			Y	-0-				-0-	
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 -	8013
10	1271 N	797	-0-	-474	-0-	797	2			Y	-0-				-0-	
11	720 N	178	-0-	-542	-0-	178	2			Y	-0-				-0-	
12	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2			Y	-0-				-0-	
01	806 N	187	-0-	-619	-0-	187	2			Y	-0-				-0-	
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-				-0-	
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-			-0-
*03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2554	2	7	9	Y	6	113
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2379	2	135	9	Y	123	236
12	2449 N	2034	-0-	-415	-0-	2031	2	3	9	Y	3	239
01	2573 N	2027	-0-	-546	-0-	2019	2	8	9	Y	7	123
02	2352 N	1864	-0-	-488	-0-	1847	2	17	9	Y	15	138
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1672	2	102	9	Y	93	231
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	Y	-0-			-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1214	2	Y	-0-			-0-
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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												
10	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3140	2	45	9	Y	41	53
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	Y	12	65
12	3937 X	2745	-0-	-1192	-0-	2739	2	6	9	Y	5	70
01	3937 X	3285	-0-	-652	-0-	3259	2	26	9	Y	24	94
02	3556 X	2342	-0-	-1214	-0-	2332	2	10	9	Y	9	103
03	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2677	2	19	9	Y	17	59
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	758	-0-	-222	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646		
M	O	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
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	784 N	550	-0-	-234	-0-	550 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780		
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	434	-0-	-1336	-0-	434 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1922 N	903	-0-	-1019	-0-	903 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074		
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856		
10	4712 X	4173	-0-	-539	-0-	4114 2	59 9 Y	54	62 1	51
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4571 2	18 9 Y	16		67
12	4340 X	2772	-0-	-1568	-0-	2766 2	6 9 Y	5		72
01	4340 X	3331	-0-	-1009	-0-	3305 2	26 9 Y	24		96
02	4284 X	2749	-0-	-1535	-0-	2737 2	12 9 Y	11		107
03	4743 X	947	-0-	-3796	-0-	940 2	7 9 Y	6	56 1	57
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236		
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572		
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1745 2	25 9 Y	23	33 1	25
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851 2	8 9 Y	7		32
12	1736 N	908	-0-	-828	-0-	906 2	2 9 Y	2		34
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1877 2	15 9 Y	14		48
02	1736 N	1310	-0-	-426	-0-	1304 2	6 9 Y	5		53
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225 2	9 9 Y	8	31 1	30
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216		
10	2976 X	1756	-0-	-1220	-0-	1700 2	56 9 Y	51	54 1	88
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3055 2	165 9 Y	150	151 1	87
12	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	2339 2	53 9 Y	48	75 1	60
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3288 2	155 9 Y	141		201
02	2800 X	2315	-0-	-485	-0-	2213 2	102 9 Y	93	176 1	118
03	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2027 2	77 9 Y	70		188

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		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														
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
11		690 N	561	-0-	-129	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
12		589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
01		682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	4676	-0-	1876	1876	4676	2		Y	-0-			-0-
*03		2392 N	516	-0-	-1876	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
10		1519 X	1120	-0-	-399	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
02		1400 N	499	-0-	-901	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
10		4433 X	3221	-0-	-1212	-0-	3119	2	102 9	Y	93	74 1		118
11		3480 X	272	-0-	-3208	-0-	258	2	14 9	Y	13	84 1		47
12		3596 X	56	-0-	-3540	-0-	55	2	1 9	Y	1	27 1		21
01		3596 X	4	-0-	-3592	-0-	4	2		Y	-0-			21
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-				Y	-0-	21 1		-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	-0-			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			142
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			142
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			142
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			142
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			142
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	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														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.				516255						
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
N. JENKINS "398"		WELL #:		2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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 "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122														
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16



RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
M	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	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100							
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-	-0-
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3	N	-0-	-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-	-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-	-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-	-0-
*03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3	N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.				630591							
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
10	3100	N	13378	-0-	10278	10278	13378	3	N	-0-	-0-
11	3000	N	1257	-0-	-1743	8535	1257	3	N	-0-	-0-
12	3100	N	1540	-0-	-1560	6975	1540	3	N	-0-	-0-
01	8579	X	1604	-0-	-6975	-0-	1604	3	N	-0-	-0-
02	1820	X	1334	-0-	-486	-0-	1334	3	N	-0-	-0-
03	2015	X	1250	-0-	-765	-0-	1250	3	N	-0-	-0-

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

GIBBS, KATIE S.				WELL #:	3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	
02	1484	N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3	N	-0-	-0-	
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		OXY USA INC.		RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168	-	3262
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
10		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3	N	-0-	-0-				-0-		
11		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3	N	-0-	-0-				-0-		
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-				-0-		
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	-0-				-0-		
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-	-0-				-0-		
03		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3	N	-0-	-0-				-0-		
-----																	
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194	-	3315				
10		155 X	32	-0-	-123	-0-	32	3	N	-0-	-0-				-0-		
11		120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3	N	-0-	-0-				-0-		
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-				-0-		
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-				-0-		
02		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-	-0-				-0-		
03		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-	-0-				-0-		
-----																	
TURLIN, WALTER		WELL #:	17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245	-	3380				
10		1705 N	832	-0-	-873	-0-	832	3	N	-0-	-0-				-0-		
11		2850 X	580	-0-	-2270	-0-	580	3	N	-0-	-0-				-0-		
12		2945 X	622	-0-	-2323	-0-	622	3	N	-0-	-0-				-0-		
01		2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	1023	3	N	-0-	-0-				-0-		
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3	N	-0-	-0-				-0-		
*03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3	N	-0-	-0-				-0-		
-----																	
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210	-	3278				
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-				-0-		
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-				-0-		
-----																	
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199	-	3329				
10		2883 X	2601	-0-	-282	-0-	2601	3	N	-0-	-0-				-0-		
11		2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344	3	N	-0-	-0-				-0-		
12		2852 X	2251	-0-	-601	-0-	2251	3	N	-0-	-0-				-0-		
01		2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530	3	N	-0-	-0-				-0-		
02		2184 N	1882	-0-	-302	-0-	1882	3	N	-0-	-0-				-0-		
03		2263 N	1245	-0-	-1018	-0-	1245	3	N	-0-	-0-				-0-		
-----																	
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065	-	3198				
10		868 N	746	-0-	-122	-0-	746	3	N	-0-	-0-				-0-		
11		780 N	708	-0-	-72	-0-	708	3	N	-0-	-0-				-0-		
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-				-0-		
01		744 N	397	-0-	-347	-0-	397	3	N	-0-	-0-				-0-		
02		672 N	663	-0-	-9	-0-	663	3	N	-0-	-0-				-0-		
*03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-				-0-		
-----																	
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:	1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182	-	3307				
10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3	N	-0-	-0-				-0-		
11		3120 X	1895	-0-	-1225	-0-	1895	3	N	-0-	-0-				-0-		
12		3224 X	1253	-0-	-1971	-0-	1253	3	N	-0-	-0-				-0-		
01		3255 X	1686	-0-	-1569	-0-	1686	3	N	-0-	-0-				-0-		
02		2940 X	1539	-0-	-1401	-0-	1539	3	N	-0-	-0-				-0-		
03		3069 X	1060	-0-	-2009	-0-	1060	3	N	-0-	-0-				-0-		

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
10	2325 X	1204	-0-	-1121	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	58	-0-	-2192	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
10	2232 N	590	-0-	-1642	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3357	-0-	357	-0-	3357	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3239	-0-	139	-0-	496	3239	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2623	-0-	-477	-0-	19	2623	3	N	-0-	-0-
02	2492 X	2173	-0-	-319	-0-	2173	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2759 X	1027	-0-	-1732	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242	
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290	
10	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3	N	-0-	-0-	-0-
01	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	1628	-0-	-1172	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	1054	-0-	-2046	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393	
10	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 X	1420	-0-	-657	-0-	1420	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2077 X	1471	-0-	-606	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1876 X	226	-0-	-1650	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
M	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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2170 N	32	-0-	-2138	-0-	32	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	3	-0-	-2067	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-			-0-
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
03	2201 N	1055	-0-	-1146	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
-----												
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
10	1085 N	341	-0-	-744	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
*03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
-----												
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
01	961 N	373	-0-	-588	-0-	373	3	N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3	N	-0-			-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3	N	-0-			-0-
-----												
T. S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217				WELL #: 15	RRCID -> 020770	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285	- 3369				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
H & J SECTION 217				WELL #: 16	RRCID -> 078230	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	531	-0-	531	531	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	983					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	427	-0-	427	1410	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	207	-0-	207	1617	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	1695	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1695					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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
-----														
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910	- 5048				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES) 83991 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOCKLEY  
D C OIL COMPANY, INC. 196082  
DEAN, C. S. WELL #: 2201 RRCID -> 141692 COMPL. DATE 01/12/1986 TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	25	1	128	3	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
01		271 N	24	-0-	-247	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03		93 N NO RPT		-0-	-93	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8866 X	7581	-0-	-1285	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
11		7950 X	7550	-0-	-400	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
12		8184 X	7918	-0-	-266	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
01		7657 X	7364	-0-	-293	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02		7056 X	7055	-0-	-1	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
03		7905 X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3			N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45					145
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	3	22	9	N	20					165
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	327	3	21	9	N	19					184

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
RMB OPERATING LLC		714207								
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
10	1023 N	739	-0-	-284	-0-	212 1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	719	-0-	719	719	225 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	602	-0-	602	1321	204 1	Y	-0-		-0-
01	1705 N	384	-0-	-1321	-0-	156 1	Y	-0-		-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-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

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	3100 N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					203
11	2781 N	2640	-0-	-141	-0-	2640	2			N	-0-					203
12	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					203
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					203
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					203
*03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					203

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	292	-0-	-1940	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1099	-0-	-973	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1524	-0-	-460	-0-	1524	2			N	-0-					-0-



TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY							
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870													
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909													
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907					
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1				87
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10				97
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7				104
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2				106
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2				108
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5				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					
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-				77
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	63	1	2	2	N	-0-				77
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2	2	N	-0-				77
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				77
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-				77
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336						
10	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	12972	2	252	9	N	229				310	
11	12330 X	11283	-0-	-1047	-0-	11283	2			N	-0-				310	
12	12741 X	11236	-0-	-1505	-0-	10805	2	431	9	N	392	386	1	6	8	310
01	12741 X	10766	-0-	-1975	-0-	10604	2	162	9	N	147	187	1			270
02	11508 X	10304	-0-	-1204	-0-	10187	2	117	9	N	106	184	1	4	8	188
03	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	10849	2	89	9	N	81	188	1			81

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A						
10	4712 X	4229	-0-	-483	-0-	4229	2			N	-0-				186	
11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	4091	2	103	9	N	94	188	1	3	8	89
12	4712 X	4290	-0-	-422	-0-	4290	2			N	-0-					89
01	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2			N	-0-					89
02	3920 X	3862	-0-	-58	-0-	3696	2	166	9	N	151	185	1	1	8	54
*03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4539	2	105	9	N	95	1	8			148

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	576	2	2	9	N	2				181
11	1020 N	559	-0-	-461	-0-	551	2	8	9	N	7				188
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	N	11	3	8		196
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	423	2	41	9	N	37	193	1		40
02	532 N	345	-0-	-187	-0-	337	2	8	9	N	7				47
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	403	2	11	9	N	10				57

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853			
10	13671 X	12873	-0-	-798	-0-	12873	2			N	-0-				65
11	12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11782	2	172	9	N	156	181	0		40
12	12710 X	11059	-0-	-1651	-0-	10970	2	89	9	N	81				121
01	12865 X	11141	-0-	-1724	-0-	11094	2	47	9	N	43	3	8		161
02	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	12129	2	105	9	N	95	191	0		65
03	12865 X	12051	-0-	-814	-0-	12051	2			N	-0-				65

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948			
10	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	35	1	1919	2	N	-0-				72
11	2100 X	1181	-0-	-919	-0-	34	1	1147	2	N	-0-				72
12	3534 X	315	-0-	-3219	-0-	7	1	305	2	N	3	3	8		72
						3	9								
01	3534 X	1349	-0-	-2185	-0-	24	1	1323	2	N	2	2	8		72
						2	9								
02	3192 X	975	-0-	-2217	-0-	30	1	945	2	N	-0-				72
03	1953 X	1258	-0-	-695	-0-	35	1	1223	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 - 4748		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
		//CONT.// 617544		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 4690 - 4756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	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				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 4722 - 4790				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	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				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	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				
10	328413 X	328413	-0-	-0-	-0-	328130	2	283	9	N	257	257	0	-0-
11	296637 X	296637	-0-	-0-	-0-	296341	2	296	9	N	269	269	0	-0-
12	288171 X	288171	-0-	-0-	-0-	287906	2	265	9	N	241	241	0	-0-
01	290611 X	290611	-0-	-0-	-0-	290264	2	347	9	N	315	263	0	-0-
02	265578 X	265578	-0-	-0-	-0-	265334	2	244	9	N	222	221	0	-0-
*03	304299 X	304299	-0-	-0-	-0-	304037	2	262	9	N	238	238	0	-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708 - 4798				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723								
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4771	-	4840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4580	-	5177
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
M	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663 - 4749	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
M	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962 - 5010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

XTO ENERGY INC.		945936		6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4752
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4752
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3	N	-0-		-0-	
11	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3	N	-0-		-0-	
12	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	3	N	-0-		-0-	
01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3	N	-0-		-0-	
02	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	3	N	-0-		-0-	
*03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	3	N	-0-		-0-	

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723									
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806		
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	79 1	5686 2	Y	257	314 1		55
						283 9						
11	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	76 1	5880 2	Y	305	273 1		87
						336 9						
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	78 1	6174 2	Y	291	333 1		45
						320 9						
01	6107 X	5629	-0-	-478	-0-	91 1	5246 2	Y	265	246 1		64
						292 9						
02	5880 X	5685	-0-	-195	-0-	83 1	5369 2	Y	212	214 1		62
						233 9						
03	6572 X	5688	-0-	-884	-0-	83 1	5403 2	Y	184	214 1		32
						202 9						

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	41 1	2910 2	Y	113	139 1		24
						124 9						
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	39 1	3003 2	Y	136	121 1		39
						150 9						
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	41 1	3214 2	Y	129	148 1		20
						142 9						
01	3193 X	1416	-0-	-1777	-0-	23 1	1330 2	Y	57	63 1		14
						63 9						
02	2968 X	2266	-0-	-702	-0-	33 1	2141 2	Y	84	73 1		25
						92 9						
03	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	44 1	2872 2	Y	139	140 1		24
						153 9						

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//	775854								
WELTMER, T. C.		WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
*06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		Y	-0-	20 1	-0-
*07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23

  

WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING					
GUNN OIL COMPANY			339493								
MASTERTSON PN		WELL #:	1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6104 - 6120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MASTERTSON PN		WELL #:	2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6132 - 6139
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



(GWN415)

05/16/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS