

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) NWG OPERATING LLC JOHNSON, L.K.		01082 500 616947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE					
WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	-	3692		
M	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	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN		06610 500 058832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY					
WELL #:		1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	-	3431		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE		WELL #:		1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	-	3435
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIRNIE (CONGL.) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDEL		08367 250 254263	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY					
WELL #:		3	RRCID -> 284244	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 950	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BITTNER (SAN ANDRES) TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC YAHN, EDMUND J.		08482 375 841316	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES					
WELL #:		1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	-	5312		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			83
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			83
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	485	2	51	9	N	46			129
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	109	175	1	63
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			63
11	510 N	59	-0-	-451	-0-	59	2			N	-0-			63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1585	-0-	-365	-0-	85	1	1500	2	N	-0-			8
07	1984 N	1360	-0-	-624	-0-	66	1	1230	2	N	58			66
08	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	85	1	1338	2	N	-0-			66
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	48	1	1620	2	N	-0-			66
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	80	1	2604	2	N	59			125
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	85	1	1953	2	N	-0-			125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	20	1	7451	2	N	123	188	1	51
07	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	135	9	7814	2	N	202	188	1	65
08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	20	1	7105	2	N	5			70
09	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	19	1	9459	2	N	88			158
10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	6	9	7818	2	N	274	379	1	53
*11	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	20	1	6525	2	N	32			85



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
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
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	35 1	1089 2	N	-0-		162
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34 1	1021 2	N	-0-		162
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	37 1	1203 2	N	30		192
							33 9					
09		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	28 1	980 2	N	72	180 1	84
							79 9					
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	37 1	1894 2	N	-0-		84
11		1230 N	908	-0-	-322	-0-	37 1	871 2	N	-0-		84
-----												
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1704 2	15 9	N	14		71
07		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	6 1	1474 2	N	-0-		71
08		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	11 1	3206 2	N	26		97
							29 9					
09		983 X	983	-0-	-0-	-0-	5 1	978 2	N	-0-		97
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1		N	-0-		97
*11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	13 1	3947 2	N	-0-		97
-----												
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445
06		7350 X	5966	-0-	-1384	-0-	85 1	5838 2	N	39		173
							43 9					
07		7595 X	5640	-0-	-1955	-0-	85 1	5553 2	N	2		175
							2 9					
08		6789 X	6394	-0-	-395	-0-	85 1	6283 2	N	24	170 1	29
							26 9					
09		6570 X	4938	-0-	-1632	-0-	85 1	4818 2	N	32		61
							35 9					
10		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	80 1	6083 2	N	80		141
							88 9					
11		6180 X	5795	-0-	-385	-0-	85 1	5631 2	N	72	178 1	35
							79 9					
-----												
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632
06		1710 N	1479	-0-	-231	-0-	72 1	1319 2	N	80		108
							88 9					
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	58 1	1766 2	N	-0-		108
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	58 1	1591 2	N	115	191 1	32
							127 9					
09		1470 N	1348	-0-	-122	-0-	78 1	1270 2	N	-0-		32
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	84 1	1845 2	N	119		151
							131 9					
*11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	90 1	2162 2	N	-0-		151
-----												
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656
06		4230 X	810	-0-	-3420	-0-	45 1	642 2	N	112		232
							123 9					
07		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	75 1	4354 2	N	30	185 1	77
							33 9					
08		3875 X	81	-0-	-3794	-0-	3 1	78 2	N	-0-		77
09		2970 X	87	-0-	-2883	-0-	3 1	84 2	N	-0-		77
10		4464 X	99	-0-	-4365	-0-	5 1	94 2	N	-0-		77
11		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-		77

-----														
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	4020 X	3398	-0-	-622	-0-	85	1	3313	2	N	-0-		110	
07	4154 X	3352	-0-	-802	-0-	71	1	3174	2	N	97		207	
						107	9							
08	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	85	1	3678	2	N	1	178 1	30	
						1	9							
09	3630 X	85	-0-	-3545	-0-	85	1			N	-0-		30	
10	3751 X	80	-0-	-3671	-0-	80	1			N	-0-		30	
11	3630 X	3165	-0-	-465	-0-	79	1	3086	2	N	-0-		30	
-----														
BROTHERS			WELL #: 16			RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7897 - 9354	
06	5520 X	3992	-0-	-1528	-0-	80	1	3879	2	N	30		126	
						33	9							
07	5704 X	3211	-0-	-2493	-0-	59	1	3033	2	N	108	185 1	49	
						119	9							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	57	1	3026	2	N	6		55	
						7	9							
09	3990 X	2536	-0-	-1454	-0-	40	1	2470	2	N	24		79	
						26	9							
10	4123 X	2859	-0-	-1264	-0-	41	1	2809	2	N	8		87	
						9	9							
11	3990 X	3253	-0-	-737	-0-	56	1	3147	2	N	45		132	
						50	9							
-----														
BROTHERS "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440		PERF. 8955 - 11855	
06	4050 X	3929	-0-	-121	-0-	80	1	3765	2	N	76	181 1	193	
						84	9							
07	4185 X	3336	-0-	-849	-0-	80	1	3256	2	N	-0-		193	
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	77	1	4059	2	N	237	373 1	57	
						261	9							
09	4080 X	3847	-0-	-233	-0-	80	1	3688	2	N	72		129	
						79	9							
10	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	75	1	3118	2	N	12		141	
						13	9							
*11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	80	1	4239	2	N	158	187 1	112	
						174	9							
-----														
BROTHERS "A"			WELL #: 13			RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262		PERF. 8294 - 11031	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
-----														
BROTHERS			WELL #: 17			RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9088 - 10280	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		4020 X	3561	-0-	-459	-0-	90 1	3471 2	N	-0-				90
07		4154 X	3494	-0-	-660	-0-	87 1	3407 2	N	-0-				90
08		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	87 1	3829 2	N	-0-				90
09		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	90 1	5741 2	N	-0-				90
10		3968 X	3818	-0-	-150	-0-	81 1	3737 2	N	-0-				90
11		3780 X	3057	-0-	-723	-0-	90 1	2773 2	N	176	189 1			77
							194	9						

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
06		3000 N	3543	-0-	543	724	3403 2	140 9	N	127	186 1	35
07		4330 X	3606	-0-	-724	-0-	3606 2		N	-0-		35
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-		35
09		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-		35
10		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		35
*11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2605 2	4 9	N	4		39

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
06		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	55 1	9503 2	N	60		231
							66	9				
07		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	55 1	9312 2	N	-0-		231
08		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	55 1	9173 2	N	-0-		231
09		6540 X	55	-0-	-6485	-0-	55 1		N	-0-	179 1	52
10		6758 X	51	-0-	-6707	-0-	51 1		N	-0-		52
*11		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	55 1	8100 2	N	-0-		52

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
06		2820 X	1937	-0-	-883	-0-	57 1	1763 2	N	106	183 1	52
							117	9				
07		3038 X	2433	-0-	-605	-0-	38 1	2341 2	N	49		101
							54	9				
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	78 1	3056 2	N	20		121
							22	9				
09		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	78 1	3020 2	N	-0-		121
10		2418 X	1577	-0-	-841	-0-	44 1	1533 2	N	-0-		121
*11		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	57 1	3950 2	N	20		141
							22	9				



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	20	1	10381	2	N	79	186	1		92
07	9858 X	8180	-0-	-1678	-0-	87	9	8097	2	N	59				151
08	9858 X	9433	-0-	-425	-0-	18	1	9341	2	N	65				216
09	10500 X	7437	-0-	-3063	-0-	65	9	7357	2	N	55	182	1		89
10	10850 X	7889	-0-	-2961	-0-	20	1	7760	2	N	100				189
11	10500 X	8994	-0-	-1506	-0-	72	9	8975	2	N	-0-				189
-----															
BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792						
06	11730 X	10847	-0-	-883	-0-	19	1	10734	2	N	30				214
07	11191 X	10490	-0-	-701	-0-	80	1	10335	2	N	68	158	1		124
08	11191 X	10240	-0-	-951	-0-	75	9	10081	2	N	72				196
09	10860 X	9266	-0-	-1594	-0-	80	1	9098	2	N	80	177	1		99
10	11222 X	143	-0-	-11079	-0-	79	9	66	9	N	60				159
11	10860 X	9949	-0-	-911	-0-	80	1	9747	2	N	111	183	1		87
-----															
RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255						
06	8700 X	8133	-0-	-567	-0-	90	1	7954	2	N	81				215
07	8339 X	8140	-0-	-199	-0-	89	9	8014	2	N	33				248
08	8339 X	8175	-0-	-164	-0-	90	1	8054	2	N	28	187	1		89
09	8130 X	7162	-0-	-968	-0-	31	9	7072	2	N	-0-				89
10	8401 X	7097	-0-	-1304	-0-	90	1	6950	2	N	60				149
11	8130 X	7831	-0-	-299	-0-	66	9	7741	2	N	-0-				149
-----															
MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217						
06	10230 X	9329	-0-	-901	-0-	9091	2	238	9	N	216	187	1		188
07	10199 X	8746	-0-	-1453	-0-	8504	2	242	9	N	220	187	1		221
08	10199 X	8568	-0-	-1631	-0-	8271	2	297	9	N	270	372	1		119
09	9630 X	7480	-0-	-2150	-0-	7437	2	43	9	N	39				158
10	9827 X	4095	-0-	-5732	-0-	3786	2	309	9	N	281	181	1		258
11	9330 X	8402	-0-	-928	-0-	8157	2	245	9	N	223	183	1		298
-----															
RUSSELL		WELL #: 11		RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033						
06	10560 X	9785	-0-	-775	-0-	9663	2	122	9	N	111	185	1		125
07	10757 X	8673	-0-	-2084	-0-	8595	2	78	9	N	71				196
08	10757 X	8679	-0-	-2078	-0-	8624	2	55	9	N	50				246
09	9840 X	9210	-0-	-630	-0-	9116	2	94	9	N	85	181	1		150
10	10168 X	7682	-0-	-2486	-0-	7639	2	43	9	N	39				189
11	9780 X	7833	-0-	-1947	-0-	7778	2	55	9	N	50				239

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		17010 X	15919	-0-	-1091	-0-	90	1	15829	2	N	-0-			149
07		15872 X	15821	-0-	-51	-0-	87	1	15418	2	N	287	186	1	250
							316	9							
08		16399 X	15034	-0-	-1365	-0-	90	1	14944	2	N	-0-			250
09		15930 X	13444	-0-	-2486	-0-	90	1	13354	2	N	-0-			250
10		16461 X	13947	-0-	-2514	-0-	84	1	13703	2	N	145	182	1	213
							160	9							
11		15930 X	12675	-0-	-3255	-0-	90	1	12585	2	N	-0-			213

-----  
 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  
 -----

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20

-----  
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018  
 -----

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08		14B DENY	1463	-0-	1463	1463	1463	2			Y	-0-			77
09		14B DENY	606	-0-	606	2069	606	2			Y	-0-			77
10		14B DENY	633	-0-	633	2702	633	2			Y	-0-			77
11		14B DENY	605	-0-	605	3307	605	2			Y	-0-			77

-----													
BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		//CONT.//		781921									
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
06		510 #	471	-0-	-39	-0-			430	2	41	9	117
07		372 #	171	-0-	-201	-0-			171	2			117
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-							117
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-							117
10	DLQ	G-10	411	-0-	411	-0-	411		376	2	35	9	149
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	411						155
-----													
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A	
-----													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							107
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							107
08		2164 R	2164	-0-	-0-	-0-		2164	2				107
09		362 R	362	-0-	-0-	-0-		362	2				107
10	DLQ	G-10	198	-0-	198	-0-	198	198	2				107
11	DLQ	G-10	539	-0-	539	-0-	737	539	2				107
-----													
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A	
-----													
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-							98
07		620 #	375	-0-	-245	-0-		375	2				98
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-							98
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-							98
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							98
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							98
-----													
PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940	
-----													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020 - WELL PLUGGED 7/28/2020													
-----													
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942	
-----													
06	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-		1500	2		N		89
07	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2		N		89
08	5166	R	5166	-0-	-0-	-0-		5166	2		N		89
09	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-		1437	2		N		89
10	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-		1483	2		N		89
*11	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2		N		89
-----													
CABBINESS YATES				14430	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY			
SSC, INC.				810842									
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253	
-----													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
RILEY, T. S. -B-				WELL #: 9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 2938	-	3225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
RILEY, T. S. -B-				WELL #: 10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	-	3110	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.				617470							
KINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	-	6416	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
GOODWIN				WELL #: 1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
BEARDEN				WELL #: 2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	-	6552	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013							
PACE				WELL #: 1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	-	5096	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					74	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75	

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FELMAC G.S.U.		WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEANS			WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NELSON "B"			WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.			WELL #:	1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	3464 - 3507	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE			WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525	
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
07		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
08		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
*11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
-----													
RILEY			WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510	
06		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
07		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
08		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-			-0-
10		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
*11		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2	N	-0-			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	248 N	106	-0-	-142 B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
*11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
06	2460 N	1813	-0-	-647	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
08	2542 N	2056	-0-	-486	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-		-0-
10	2542 N	1599	-0-	-943	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
*11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-		-0-

RILEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
COGDELL		WELL #:		5	RRCID ->	286061	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COGDELL B				WELL #:	7	RRCID ->	286062	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY  
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263  
 COGDPELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
 ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514

06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	877	-0-	-394	-0-	25	1	852	2	N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	2	N	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	N	-0-					-0-

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

06	2580	N	2257	-0-	-323	-0-	25	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1277	-0-	-1358	-0-	25	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1112	-0-	-841	-0-	25	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1815	-0-	-435	-0-	25	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	25	1	2024	2	N	-0-					-0-
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	25	1	2231	2	N	-0-					-0-

HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. 516255  
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID -> 203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID -> 209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8	178	1					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			21				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			5				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			25				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				72
-----															
HARRIS		WELL #:		1601Y	RRCID -> 212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
-----															
HARRIS		WELL #:		1603Y	RRCID -> 212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
-----															
HARRIS		WELL #:		1602Y	RRCID -> 212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069								
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNOW OIL & GAS, INC.				798640				CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793				CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
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
-----												
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
*11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
-----												
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
06		450 N	325	-0-	-125	-0-	325 2		N	-0-		-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
08		341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2		N	-0-		-0-
09		330 N	251	-0-	-79	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10		527 N	76	-0-	-451	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-		-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
06		510 N	477	-0-	-33	-0-	477 2		N	-0-		-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
*11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719											
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510				
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
07		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
08		1054 N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-			-0-
09		1020 N	861	-0-	-159	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10		992 N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-			-0-
11		900 N	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL		//CONT.//		139105							
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

SSC, INC.		810842			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SHOTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163

JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684									
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340
06	14B2 EXT	723	-0-	723	2909	723 2			N	-0-	7
07	14B2 EXT	599	-0-	599	3508	599 2			N	-0-	7
08	4203 X	695	-0-	-3508	-0-	695 2			N	-0-	7
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-	7
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-	7
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-	7

MASTERTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301
06	600 N	381	-0-	-219	-0-	381 2			N	-0-	19
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-	19
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2			N	-0-	19
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-	19
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2			N	-0-	19
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	19



JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684										
MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		599 N	599	-0-	-0-	599 2		N	-0-		33			
07		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-		33			
08		638 N	638	-0-	-0-	638 2		N	-0-		33			
09		600 N	496	-0-	-104	496 2		N	-0-		33			
10		558 N	548	-0-	-10	548 2		N	-0-		33			
11		600 N	442	-0-	-158	442 2		N	-0-		33			
-----														
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460			
06	14B2	EXT	14	-0-	14	277	14 2	N	-0-		1			
07		277 X	-0-	-0-	-277	-0-		N	-0-		1			
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-		1			
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		1			
10		T. A.	50	-0-	50	50	50 2	N	-0-		1			
11		T. A.	95	-0-	95	145	95 2	N	-0-		1			
-----														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		MASTERTSON, R. S.		WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150			
-----														
MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62			
-----														
JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING							
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684												
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684									
MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969			
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
08	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	2	N	-0-	9	
09	45 X	25	-0-	-20	-0-	25	2	N	-0-	9	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	9	
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	9	
-----											
MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	53	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	53	
10	T. A.	16	-0-	16	-0-	16	2	N	-0-	53	
11	T. A.	90	-0-	90	-0-	106	90	2	N	-0-	53
-----											
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900			
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	104	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-	104	
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	104	
09	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2	N	-0-	104	
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-	104	
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2	N	-0-	104	

-----															
JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976											
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
-----															
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
-----															
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		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			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			126
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			126
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			126
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			126
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	-0-	464	3			N	-0-			126
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	-0-	405	3			N	-0-			126
-----															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912			
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			93
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			93
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			93
09	1110 N	750	-0-	-360	-0-	-0-	750	3			N	-0-			93
10	868 N	380	-0-	-488	-0-	-0-	380	3			N	-0-			93
11	750 N	608	-0-	-142	-0-	-0-	608	3			N	-0-			93

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WILD HORSE ENERGY				923282								
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
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
06		6 N	6	-0-	-0-		6 2		N	-0-		8
07		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		8
08		43 N	43	-0-	-0-		43 2		N	-0-		8
09		210 N	210	-0-	-0-		210 2		N	-0-		8
*10		295 N	295	-0-	-0-		295 2		N	-0-		8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ATLAS OPERATING LLC				036587								
WRIGHT		WELL #:			RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

C & S OPERATING				121055								
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225

-----															
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
09		90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
-----															
06		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
07		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964			
-----															
06		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
07		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890			
-----															
06		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			28
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			28
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----															
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964			
-----															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892			
-----															
06		90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	29			137
07		93 #	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	9	Y	41			178
08		93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	9	Y	51	124	1	105
09		90 #	81	-0-	-9	-0-	31	1	50	9	Y	45			150
10		93 #	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	9	Y	41			191
11		90 #	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	9	Y	45	124	1	112

-----													
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
07		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
08		403 #	361	-0-	-42	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
09		390 #	361	-0-	-29	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
10		403 #	353	-0-	-50	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
11		360 #	341	-0-	-19	-0-	341 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	
06		600 #	406	-0-	-194	-0-	356 2	50 9	Y	45	113 1		140
07		419 R	419	-0-	-0-	-0-	376 2	43 9	Y	39			179
08		436 R	436	-0-	-0-	-0-	395 2	41 9	Y	37			216
09		443 R	443	-0-	-0-	-0-	391 2	52 9	Y	47	117 1		146
10		434 #	423	-0-	-11	-0-	394 2	29 9	Y	26			172
11		420 #	379	-0-	-41	-0-	338 2	41 9	Y	37			209

-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840	
06		300 #	203	-0-	-97	-0-	178 2	25 9	Y	23	57 1		72
07		217 #	210	-0-	-7	-0-	188 2	22 9	Y	20			92
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	197 2	21 9	Y	19			111
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	195 2	26 9	Y	24	57 1		78
10		217 #	210	-0-	-7	-0-	196 2	14 9	Y	13			91
11		210 #	189	-0-	-21	-0-	169 2	20 9	Y	18			109

-----													
PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847	
06		188 R	188	-0-	-0-	-0-	177 1	11 9	Y	10			34
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	182 1	15 9	Y	14			48
08		217 #	199	-0-	-18	-0-	180 1	19 9	Y	17	41 1		24
09		210 #	177	-0-	-33	-0-	160 1	17 9	Y	15			39
10		217 #	192	-0-	-25	-0-	177 1	15 9	Y	14			53
*11		188 R	188	-0-	-0-	-0-	171 1	17 9	Y	15	41 1		27

-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A	
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-			-0-

-----													
FINALY RESOURCES LLC		268323											
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 1		Y	-0-			14
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 1		Y	-0-			14
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 1		Y	-0-			14
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-			14
10		62 #	26	-0-	-36	-0-	26 1		Y	-0-			14
11		60 #	31	-0-	-29	-0-	31 1		Y	-0-			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	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900	
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-	1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	1	Y	-0-	1
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	1	Y	-0-	1
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1	Y	-0-	1
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	1	Y	-0-	1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A	
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	1	Y	-0-	106
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	106
08	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	106
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	1	Y	-0-	106
*10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	106
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	1	Y	-0-	106

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736 - 4731	
SLAUGHTER		WELL #: 802									
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-			N	7	36
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-			N	6	42
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	47
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

DELOACHE, JAMES I.		WELL #: 15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774	
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3	N	-0-	130
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	130
08	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3	N	-0-	130
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	130
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	130
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	130

FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4586 - 4758	
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-			N	1	136
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-			N	1	137
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	138
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER				WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731	
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BROWN, NELSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
M.B.J. OPERATING				518210										
MASTEN, F. O.				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		472	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		472	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		472	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		472	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		472	
11	14B DENY	-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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
-----														
MONADNOCK RESOURCES OP CO, LLC				574403										
WAR DANCE 154 7				WELL #:	1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	



LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
RMB OPERATING LLC			714207						
MASTEN -J-			WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	-	4875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2290 R	2290	-0-	-0-	2290 2			-0-
07		2202 R	2202	-0-	-0-	2202 3			-0-
08		1527 R	1527	-0-	-0-	1527 3			-0-
09		774 R	774	-0-	-0-	774 3			-0-
10		355 R	355	-0-	-0-	355 3			-0-
*11		607 R	607	-0-	-0-	607 3			-0-
-----									
MASTEN -J-			WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	-	4938
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-				-0-
-----									
CRAWFORD, M. M.			WELL #: 1	RRCID -> 056500	COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH 4989	PERF. N/A		
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-		64 1	-0-
07		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			-0-
08		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			-0-
09		540 #	25	-0-	-515	-0-	25 3		-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
*11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		-0-
-----									
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580						
SMALLWOOD, J.L.			WELL #: 2	RRCID -> 216296	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 4889	PERF. 4870	-	4889
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
-----									
TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370						
LAWSON			WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
-----									
SLAUGHTER "18"			WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722	-	4748
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	BALANCE
-----									
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370							
SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	- 4725	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	- 4747	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709	- 4738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670	- 4720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
-----									
WALKING X OIL CO.		892810							
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056578	COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
-----									
LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644	COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4722	- 4745	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204

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	BALANCE
-----											
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810							
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
-----											
WALSH PETROLEUM, INC.				894720							
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF. 4747 - 4767
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08	DELQ PR	18	-0-	18	18	18 2					-0-
09	40 N	22	-0-	-18	-0-	22 2					-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		150 N		5	-0-	-145			5 2	N	-0-	-0-
07		93 N		-0-	-0-	-93				N	-0-	-0-
08		31 N		10	-0-	-21			10 2	N	-0-	-0-
09		30 N		30	-0-	-0-			30 2	N	-0-	-0-
*10		65 N		65	-0-	-0-			65 2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT		-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												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256												
06	10440	#	7084	-0-	-3356	-0-	48 1	7025 2	Y	10		145
							11 9					
07	10788	#	6049	-0-	-4739	-0-	48 1	5993 2	Y	7		152
							8 9					
08	10540	#	7457	-0-	-3083	-0-	55 1	7336 2	Y	60		212
							66 9					
09	9180	#	6882	-0-	-2298	-0-	55 1	6816 2	Y	10	184 1	38
							11 9					
10	7781	#	6457	-0-	-1324	-0-	50 1	6383 2	Y	22		60
							24 9					
11	7230	#	6205	-0-	-1025	-0-	55 1	6133 2	Y	15		75
							17 9					

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235														
EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FDL OPERATING, LLC ANDREWS A		WELL #: 119		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 - 3004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 - 2996	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #: 84		RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 ELAM "14" WELL #: 6Y RRCID -> 258408 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064

M	O	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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					262
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					280
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					285
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	184	1			103
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					132
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					202

HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976											
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
OASIS OPERATING, INC.		617470											
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157		
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-		94	
07	2976 X	4	-0-	-2972	-0-	4	2		N	-0-		94	
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		94	
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		94	
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		94	
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT		94	
-----													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976											
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154

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
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	363	-0-	-784	-0-	363 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	39	-0-	-1131	-0-	39 3		N	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
GUNN OIL COMPANY 339493  
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

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
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2		N	-0-			27
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	N	-0-			27
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			27
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 2	N	-0-			27
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			27
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			27

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436

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
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			30
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	68 1	1992 2	N	-0-			30
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	70 1	1994 2	N	-0-			30
09	2040 N	70	-0-	-1970	-0-	70 1		N	-0-			30
10	2046 N	7	-0-	-2039	-0-	7 1		N	-0-			30
11	2010 N	1778	-0-	-232	-0-	70 1	1708 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

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
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57

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

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
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			10
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568	COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			94
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545	COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			4
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453	COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945	COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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		
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			101
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			101
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			101
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7524 - 8038		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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 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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780								
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074								
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856								
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
-----																
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572								
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PETEX		//CONT.// 659782										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7796 - 8216		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-	32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 37		RRCID -> 224008		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 7747 - 8684		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8286 - 8348		
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 7535 - 7597		
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7930 - 8360		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7968 - 7932		
FOX		WELL #: 1										
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	142
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	142
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	142
09	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-	142
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-	142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	142

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	AMT	BALANCE
-----																
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 3084		-		3118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 3083		-		3118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3043		-		3078		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

-----  
RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019 - P/A 12/09/19									
-----									
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18									
-----									
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18									
-----									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18									
-----									
SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES	
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES	
JOINT RESOURCES COMPANY		440742							
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-522	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)			82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.			630591								
MANN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S. /80			WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3191 - 3240
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S.			WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3180 - 3190
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TIPPIT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2020 - WELL PLUGGED 6/11/2020											
TURLIN, WALTER			WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



SEMINOLE (YATES)			//CONT.//	82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA INC.			//CONT.//	630591								
BLAKEMORE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199 - 3329
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
S. F. MANN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250			WELL #:	1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307
06	54 N	-0-	54	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	175 N	-0-	175	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
WALTER TURLIN			WELL #:	1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GIBBS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAWYER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RILEY 'A' GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLAKEMORE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
E. J. AUSTIN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAIN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3285 - 3369		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2973					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY						
D C OIL COMPANY, INC.		196082											
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		287600		COMPL. DATE		05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A		
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793							
COOK, E. ESTATE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 248468	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4576	-	4581	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DINES				WELL #: 1	C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	-	4574
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
COOK, E. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547	-	4559	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WALLACE				WELL #: 1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607	-	4617	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES			
FDL OPERATING, LLC				263924							
KNIGHT				WELL #: 1	C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332	-	4602
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	77	77	0	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	59	59	0	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
FDL OPERATING, LLC				263924							
KNIGHT				WELL #: 1	T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	-	7141
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TEX-PAC (YATES)			89024 666 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES					
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC			072763											
JONES 24-7			WELL #: 1			RRCID -> 165649			COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 102500			COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TIPPEN, S. (CONGL.)			90170 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CASE OIL			139105											
SEXTON			WELL #: 1A			RRCID -> 104151			COMPL. DATE 01/10/1983			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101	
OASIS OPERATING, INC.			617470			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
TIPPEN			WELL #: 1			RRCID -> 208199			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758		
06	1800 X	1433	-0-	-367	-0-	1433	2		N	-0-			203	
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			203	
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			203	
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			203	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
FRAZIER, MARY			WELL #: 1			RRCID -> 077095			COMPL. DATE 05/27/1978			TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26	

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/14/2008

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)												
OASIS OPERATING, INC.												
KINNEY UNIT												
		90174 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COTTLE	
		617470										
WELL #:		1			RRCID -> 249088			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456	
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	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOKIO (YATES)												
MCDONALD PRODUCTION, LLC												
NOBLE												
		90365 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TERRY	
		547870										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM ("B" CONGL.)												
GUNN OIL COMPANY												
BURNETT, S. B. ESTATE												
		90426 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING	
		339493										
WELL #:		3016			RRCID -> 203987			COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143	
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)												
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC												
MARKHAM												
		92113 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COCHRAN	
		781921										
WELL #:		1			RRCID -> 123840			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907	
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	EOM BALANCE
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	117
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	117
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	117
09	480 N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-	117
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-	117
11	510 N	134	-0-	-376	-0-	134	2			N	-0-	117

VCG (CONGL.)												
GUNN OIL COMPANY												
MARTIN 3												
		92814 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE	
		339493										
WELL #:		1			RRCID -> 236343			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318	
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	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

MAJORS A UNIT												
		92814 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE	
		339493										
WELL #:		2			RRCID -> 240654			COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336	
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	EOM BALANCE
06	7800 X	7536	-0-	-264	-0-	7360	2	176	9	N	160	257
07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7356	2	78	9	N	71	141
08	7595 X	7516	-0-	-79	-0-	7453	2	63	9	N	57	198
09	7530 X	6620	-0-	-910	-0-	6568	2	52	9	N	47	245
10	7781 X	6833	-0-	-948	-0-	6783	2	50	9	N	45	290
11	7530 X	7072	-0-	-458	-0-	7011	2	61	9	N	55	156

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-		221
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-		221
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	17	186 1	52
09	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6857	2	111 9	N	101		153
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4670	2	94 9	N	85	189 1	49
*11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-		49

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7 9	N	6		147
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	311	2	2 9	N	2		149
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-		149
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	277	2		N	-0-		149
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		149
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		149

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
06	11670 X	9376	-0-	-2294	-0-	9376	2		N	-0-		79
07	11129 X	9612	-0-	-1517	-0-	9510	2	102 9	N	93		172
08	10695 X	9344	-0-	-1351	-0-	9338	2	6 9	N	5		177
09	9810 X	9133	-0-	-677	-0-	9089	2	44 9	N	40		217
10	9858 X	9121	-0-	-737	-0-	9120	2	1 9	N	1	188 0	30
11	9390 X	8734	-0-	-656	-0-	8734	2		N	-0-		30

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
06	960 N	139	-0-	-821	-0-	9	1	130 2	N	-0-		141
07	992 N	419	-0-	-573	-0-	11	1	408 2	N	-0-		141
08	992 N	249	-0-	-743	-0-	10	1	239 2	N	-0-		141
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152 2	N	-0-		141
10	434 N	113	-0-	-321	-0-	1	1	112 2	N	-0-		141
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	699 2	N	-0-		141

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792			
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690 - 4756			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654 - 4730			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661 - 4718			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 - 4798			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743		
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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839 PERF. 4800 - 4868		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4781 - 4822		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740
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	PROD	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 212060	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846		
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	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663 - 4749
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4720 - 4765
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4690 - 4769
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4650 - 4713
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740 - 4787
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665 - 4724
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4705 - 4732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854 PERF. 4962 - 5010	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4732 - 4767	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC		748093								
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980 PERF.11025 - 11980	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4752	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT	PF WELL	WELL #:	1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2610 X	1641	-0-	-969	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-		N	-0-		-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-		-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4712 - 4780	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4677 - 4760	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
FDL OPERATING, LLC		263924												
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 7066 - 7707				
06	7050 X	3966	-0-	-3084	-0-	3933	3	33	9	Y	30	25	1	7
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5723	3	231	9	Y	210	136	1	81
08	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6209	3	298	9	Y	271	293	1	59
*09	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6559	3	338	9	Y	307	271	1	95
*10	5952 X	5148	-0-	-804	-0-	5010	3	138	9	Y	125	171	1	49
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			49

-----

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		660 N		78	-0-	-582	-0-	78	3		Y	-0-	1 1	-0-
07		527 N		-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		-0-
*08		962 N		962	-0-	-0-	-0-	911	3	51 9	Y	46	36 1	10
*09		90 N		-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	10 1	-0-
*10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

-----

06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

(GWN415)

01/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS