

-----  
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

-----													
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC				616947									
JOHNSON, L.K.				WELL #:	301	RRCID ->	257641	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3684 - 3692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
-----													
BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC				058832									
HOFFMAN				WELL #:	1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 3128 - 3431	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3432 - 3435	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BIRNIE (CONGL.)				08367 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263									
COGDEL				WELL #:	3	RRCID ->	284244	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	950	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
-----													
BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316									
YAHN, EDMUND J.				WELL #:	1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5280 - 5312	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	639 2	231 9	N	210	354 1	63
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	434 2		N	-0-		63
07	899 N	327	-0-	-572	-0-	305 2	22 9	N	20		83
08	868 N	279	-0-	-589	-0-	279 2		N	-0-		83
09	420 N	245	-0-	-175	-0-	245 2		N	-0-		83
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-		83

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

05	2728 X	2347	-0-	-381	-0-	85 1	2200 2	N	56		74
06	2640 X	1998	-0-	-642	-0-	62 9					
07	2604 X	2032	-0-	-572	-0-	85 1	1913 2	N	-0-		73
08	2604 X	1976	-0-	-628	-0-	85 1	1947 2	N	-0-		73
09	2520 X	1863	-0-	-657	-0-	85 1	1891 2	N	-0-		73
10	2046 N	1193	-0-	-853	-0-	85 1	1778 2	N	-0-		73
							1108 2	N	-0-		

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

05	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	20 1	8342 2	N	20		112
06	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	22 9					
07	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	19 1	7765 2	N	102		214
08	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	112 9					
09	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	20 1	8017 2	N	9	173 1	50
*10	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	10 9					
						20 1	7974 2	N	10		60
						11 9					
						20 1	8390 2	N	146		206
						161 9					
						20 1	7820 2	N	149	186 1	169
						164 9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1676 N	1676	-0-	-0-	12 1	1355 2	N		281	186 1		137
						309 9							
06		1110 N	904	-0-	-206	-0-	7 1	N		96	186 1		47
						106 9							
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	11 1	N		367	377 1		37
						404 9							
08		1550 N	1251	-0-	-299	-0-	11 1	N		363	370 1		30
						399 9							
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	14 1	N		192	162 1		60
						211 9							
10		1364 N	1295	-0-	-69	-0-	11 1	N		333	365 1		28
						366 9							
-----													
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
05		1333 N	760	-0-	-573	-0-	85 1	N		-0-			47
						-0-	34 1	N		-0-			47
06		1080 N	474	-0-	-606	-0-	44 1	N		-0-			47
						-0-	55 1	N		-0-			47
07		1054 N	540	-0-	-514	-0-	48 1	N		113			160
						-0-	124 9						
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	58 1	N		-0-			160
						-0-							
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-							
						-0-							
*10		941 N	941	-0-	-0-	-0-							160
-----													
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
05		558 N	265	-0-	-293	-0-	2 1	N		-0-			74
						-0-	4 1	N		-0-			74
06		690 N	545	-0-	-145	-0-	6 1	N		-0-			74
						-0-	6 1	N		-0-			74
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	123 9						
						-0-	4 1	N		-0-			17
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	4 1	N		-0-			17
						-0-	4 1	N		-0-			17
09		540 N	188	-0-	-352	-0-	4 1	N		-0-			17
						-0-	4 1	N		-0-			17
*10		537 N	537	-0-	-0-	-0-							
-----													
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
05		1767 N	883	-0-	-884	-0-	21 1	N		-0-			173
						-0-	7 1	N		-0-			173
06		690 N	491	-0-	-199	-0-	17 1	N		-0-			173
						-0-	14 1	N		-0-			173
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	4 1	N		14			187
						-0-	15 9						
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	16 1	N		-0-			187
						-0-							
09		480 N	394	-0-	-86	-0-							
						-0-							
10		837 N	566	-0-	-271	-0-							
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	7 1	N		-0-			59
						-0-	8 1	N		-0-			59
06		2340 N	554	-0-	-1786	-0-	19 1	N		-0-			59
						-0-	7 1	N		-0-			59
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	8 1	N		-0-			59
						-0-	8 1	N		-0-			59
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6 1	N		-0-			59
						-0-							
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-							
						-0-							
10		2387 N	866	-0-	-1521	-0-							
-----													
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
05		1798 N	1026	-0-	-772	-0-	43 1	N		-0-			162
						-0-	35 1	N		-0-			162
06		1260 N	737	-0-	-523	-0-	35 1	N		-0-			162
						-0-	21 1	N		-0-			162
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	37 1	N		-0-			162
						-0-	18 1	N		-0-			162
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-							
						-0-							
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-							
						-0-							
10		1550 N	657	-0-	-893	-0-							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	15	1	3651	2	N	14		200
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	15	9						
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	11	1	2385	2	N	15	185 1	30
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	17	9						
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	10	1	2258	2	N	15		45
*10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	17	9						
						10	1	2802	2	N	27		72
						30	9						
						9	1	2598	2	N	12		84
						13	9						
						11	1	2094	2	N	3		87
						3	9						

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
05	8370 X	7301	-0-	-1069	-0-	85	1	7216	2	N	-0-		217
06	8100 X	7393	-0-	-707	-0-	85	1	7268	2	N	36		253
07	8370 X	7358	-0-	-1012	-0-	40	9						
08	7657 X	6887	-0-	-770	-0-	85	1	7270	2	N	3	182 1	74
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	3	9						
10	7626 X	7440	-0-	-186	-0-	85	1	6769	2	N	30		104
						33	9						
						85	1	7450	2	N	61		165
						67	9						
						85	1	7287	2	N	62		227
						68	9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
05	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	90	1	1819	2	N	40		143
06	3000 X	2332	-0-	-668	-0-	44	9						
07	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	84	1	2159	2	N	81	187 1	37
08	2449 X	2310	-0-	-139	-0-	89	9						
09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	90	1	2270	2	N	111		148
10	2480 X	2444	-0-	-36	-0-	122	9						
						90	1	2220	2	N	-0-		148
						90	1	2284	2	N	-0-		148
						90	1	2214	2	N	127	188 1	87
						140	9						

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
05	5239 X	3901	-0-	-1338	-0-	59	1	3809	2	N	30	175 1	37
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	33	9						
07	4898 X	4885	-0-	-13	-0-	69	1	5109	2	N	157		194
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	173	9						
09	5340 X	4001	-0-	-1339	-0-	77	1	4775	2	N	30	174 1	50
10	5518 X	3544	-0-	-1974	-0-	33	9						
						80	1	4618	2	N	55		105
						61	9						
						72	1	3821	2	N	98	173 1	30
						108	9						
						44	1	3456	2	N	40		70
						44	9						

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 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
05		4154 X	4144	-0-	-10	-0-	85	1	4014	2	N	41			182
							45	9							
06		4020 X	3291	-0-	-729	-0-	85	1	3175	2	N	28	180	1	30
							31	9							
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	77	1	3531	2	N	39			69
							43	9							
08		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	85	1	7949	2	N	88			157
							97	9							
09		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	85	1	8636	2	N	86	178	1	65
							95	9							
*10		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	85	1	9139	2	N	99			164
							109	9							
-----															
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7897 - 9354			
05		7316 X	5561	-0-	-1755	-0-	44	1	5458	2	N	54			121
							59	9							
06		7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	80	1	5524	2	N	16			137
							18	9							
07		4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	80	1	3590	2	N	110	188	1	59
							121	9							
08		5549 X	2970	-0-	-2579	-0-	80	1	2890	2	N	-0-			59
09		5610 X	1832	-0-	-3778	-0-	43	1	1789	2	N	-0-			59
10		5797 X	4188	-0-	-1609	-0-	65	1	4104	2	N	17			76
							19	9							
-----															
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH	12440	PERF. 8955 - 11855			
05		4185 X	3898	-0-	-287	-0-	77	1	3692	2	N	117	180	1	96
							129	9							
06		4050 X	3596	-0-	-454	-0-	80	1	3430	2	N	78			174
							86	9							
07		3968 X	3598	-0-	-370	-0-	80	1	3404	2	N	104	187	1	91
							114	9							
08		3968 X	3764	-0-	-204	-0-	80	1	3594	2	N	82			173
							90	9							
09		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	80	1	4043	2	N	88	179	1	82
							97	9							
*10		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	80	1	3954	2	N	94			176
							103	9							
-----															
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH	11262	PERF. 8294 - 11031			
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			75
06		5970 X	-0-	-0-	-5970	-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
-----															
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9088 - 10280			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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 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
05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	90	1	6618	2	N	28			149
						31	9							
06	6390 X	6225	-0-	-165	-0-	90	1	6135	2	N	-0-			149
07	6603 X	6111	-0-	-492	-0-	90	1	5986	2	N	32			181
						35	9							
08	6603 X	6155	-0-	-448	-0-	90	1	6065	2	N	-0-			181
09	6390 X	5909	-0-	-481	-0-	90	1	5805	2	N	13			194
						14	9							
10	6603 X	6171	-0-	-432	-0-	90	1	6081	2	N	-0-			194

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

05	3100 N	4149	-0-	1049	1049	4013	2	136	9	N	124			191
06	3000 N	6000	-0-	3000	4049	5964	2	36	9	N	33	180	1	44
07	3100 N	3879	-0-	779	4828	3865	2	14	9	N	13			57
08	7920 X	3092	-0-	-4828	-0-	3090	2	2	9	N	2			59
09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5			64
*10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			64

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

05	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	55	1	11892	2	N	37			238
						41	9							
06	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	55	1	11181	2	N	41	188	1	91
						45	9							
07	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	55	1	11249	2	N	-0-			91
08	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	55	1	10658	2	N	13			104
						14	9							
09	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	55	1	10329	2	N	-0-			104
*10	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	55	1	10014	2	N	47			151
						52	9							

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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  
 -----

05	3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	90	1	2253	2	N	-0-			174
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	75	1	4518	2	N	74	179	1	9
						81	9							
07	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	90	1	6821	2	N	-0-			9
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	90	1	3250	2	N	-0-			9
09	3720 X	3206	-0-	-514	-0-	90	1	3050	2	N	60			69
						66	9							
10	3844 X	3029	-0-	-815	-0-	90	1	2939	2	N	-0-			69



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	11532 X	10907	-0-	-625	-0-	20	1	10887	2	N	-0-		198
06	11400 X	10635	-0-	-765	-0-	20	1	10579	2	N	33	187 1	44
						36	9						
07	11780 X	11385	-0-	-395	-0-	20	1	11348	2	N	15		59
						17	9						
08	11780 X	10748	-0-	-1032	-0-	20	1	10700	2	N	25		84
						28	9						
09	10980 X	10644	-0-	-336	-0-	20	1	10624	2	N	-0-		84
10	11377 X	10676	-0-	-701	-0-	20	1	10489	2	N	152	182 1	54
						167	9						
-----													
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
05	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	80	1	14940	2	N	92		218
						101	9						
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	80	1	13771	2	N	28		246
						31	9						
07	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	80	1	13756	2	N	46	176 1	116
						51	9						
08	13485 X	13143	-0-	-342	-0-	80	1	13000	2	N	57		173
						63	9						
09	13050 X	12375	-0-	-675	-0-	80	1	12199	2	N	87	178 1	82
						96	9						
10	13485 X	13356	-0-	-129	-0-	80	1	13162	2	N	104		186
						114	9						
-----													
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
05	11408 X	9992	-0-	-1416	-0-	90	1	9858	2	N	40		174
						44	9						
06	10620 X	9931	-0-	-689	-0-	90	1	9774	2	N	61		235
						67	9						
07	10726 X	9519	-0-	-1207	-0-	90	1	9407	2	N	20		255
						22	9						
08	10571 X	9635	-0-	-936	-0-	90	1	9545	2	N	-0-		255
09	9930 X	9055	-0-	-875	-0-	90	1	8965	2	N	-0-		255
10	10261 X	9327	-0-	-934	-0-	90	1	9237	2	N	-0-		255
-----													
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
05	14291 X	11006	-0-	-3285	-0-	10670	2	336	9	N	305	188 1	218
06	13830 X	11570	-0-	-2260	-0-	11470	2	100	9	N	91	187 1	122
07	12772 X	11081	-0-	-1691	-0-	10737	2	344	9	N	313	187 1	248
08	12586 X	11223	-0-	-1363	-0-	11005	2	218	9	N	198	367 1	79
09	12150 X	9142	-0-	-3008	-0-	9067	2	75	9	N	68		147
10	11966 X	10741	-0-	-1225	-0-	10380	2	361	9	N	328	379 1	96
-----													
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
05	16120 X	11523	-0-	-4597	-0-	11520	2	3	9	N	3		274
06	12630 X	11324	-0-	-1306	-0-	11125	2	199	9	N	181	361 1	94
07	12493 X	11185	-0-	-1308	-0-	11101	2	84	9	N	76		170
08	12493 X	10675	-0-	-1818	-0-	10591	2	84	9	N	76		246
09	12090 X	9710	-0-	-2380	-0-	9662	2	48	9	N	44	171 1	119
10	11687 X	9244	-0-	-2443	-0-	9046	2	198	9	N	180		299

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	24614 X	18314	-0-	-6300	-0-	90	1	18224	2	N	-0-		235
06	22620 X	17859	-0-	-4761	-0-	90	1	17718	2	N	46	177 1	104
07	22351 X	18210	-0-	-4141	-0-	51	9	18098	2	N	20		124
08	20057 X	17583	-0-	-2474	-0-	22	9	17493	2	N	-0-		124
09	18960 X	16888	-0-	-2072	-0-	90	1	16754	2	N	40		164
10	18445 X	17315	-0-	-1130	-0-	44	9	17223	2	N	2		166
						2	9						

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

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

05	248 #	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-		75
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		75
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		75
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		75
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		75
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		75

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

05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		77
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		77
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		77
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		77
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
-----												
05		465 #		57	-0-	-408	-0-		57	2	Y	128
06		450 #		-0-	-0-	-450	-0-				Y	128
07		465 #		40	-0-	-425	-0-		40	2	Y	128
08		465 #		338	-0-	-127	-0-		338	2	Y	59
*09		851 R		851	-0-	-0-	-0-		837	2	Y	72
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	72
-----												
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
05		434 #		-0-	-0-	-434	-0-				Y	192
06		420 #		-0-	-0-	-420	-0-				Y	192
07		434 #		-0-	-0-	-434	-0-				Y	192
08		434 #		-0-	-0-	-434	-0-				Y	89
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	107
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	107
-----												
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
05		407 R		407	-0-	-0-	-0-		407	2	Y	98
06		206 R		206	-0-	-0-	-0-		206	2	Y	98
07		186 #		53	-0-	-133	-0-		53	2	Y	98
08		186 #		19	-0-	-167	-0-		19	2	Y	98
*09		313 R		313	-0-	-0-	-0-		313	2	Y	98
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	98
-----												
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942												
05		1324 R		1324	-0-	-0-	-0-		1324	2	N	89
06		1291 R		1291	-0-	-0-	-0-		1291	2	N	89
07		1343 R		1343	-0-	-0-	-0-		1343	2	N	89
08		1361 R		1361	-0-	-0-	-0-		1361	2	N	89
*09		1316 R		1316	-0-	-0-	-0-		1316	2	N	89
10		713 #	NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-				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												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RILEY, T. S. -B-			WELL #: 10		RRCID -> 019645			COMPL. DATE 05/15/1950			TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110				
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)			16740 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.			617470												
KINNEY			WELL #: 1		RRCID -> 212864			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416				
05		465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-			48
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----															
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976												
GOODWIN			WELL #: 1		RRCID -> 117120			COMPL. DATE 05/06/1985			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582				
05		930 N	1	-0-	-929	-0-	1	3			N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543												
BEARDEN			WELL #: 2		RRCID -> 117710			COMPL. DATE 06/28/1985			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----															
CLAUENE (SAN ANDRES)			18663 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.			725013												
PACE			WELL #: 1		RRCID -> 132881			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096				
05		868 N	751	-0-	-117	-0-	748	2	3	9	N	3			50
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1			51
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1			52
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4			56
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1			57
*10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2			59

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-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	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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.										623855				
DAUGHERTY										WELL #: 1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342 - 3386
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FELMAC G.S.U.										WELL #: 1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3369 - 3378
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		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
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE										30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.										623855				
FELMAC G.S.U.										WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865 - 5985
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-
-----												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE			WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525
05	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
*10	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
-----												
RILEY			WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
05	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
*10	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2	N	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-		-0-
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-		-0-
*10	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
M	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	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		
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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													
COGDELL 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	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN		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-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05		1426 N		1018	-0-	-408		25	1	993	2	N	-0-
06		1290 N		909	-0-	-381		25	1	884	2	N	-0-
07		557 N		557	-0-	-0-		25	1	532	2	N	-0-
08		1540 N		1540	-0-	-0-		1540	2			N	-0-
09		1920 N		1920	-0-	-0-		25	1	1895	2	N	-0-
*10		590 N		590	-0-	-0-		25	1	565	2	N	-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05		2170 N		1984	-0-	-186		25	1	1959	2	N	-0-
06		2490 N		1945	-0-	-545		25	1	1920	2	N	-0-
07		2852 X		1754	-0-	-1098		25	1	1729	2	N	-0-
08		2852 X		2045	-0-	-807		2045	2			N	-0-
09		2760 X		1765	-0-	-995		25	1	1740	2	N	-0-
*10		3091 X		3091	-0-	-0-		25	1	3066	2	N	-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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05		DLQ G-10			-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
07		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
09		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05		DLQ G-10			-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
07		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
09		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05		DLQ G-10			-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
07		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
09		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0-						Y	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	23		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9		149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	18		167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	35		202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	34	169 1	67
-----									
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		3
-----									
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
-----									
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2966	- 3071	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
-----									
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3073	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
-----									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
-----													
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----													
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----													
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----													
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078					
05	DLQ G-10	-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-
-----													
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
-----													
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017 - P/A 12/18/17											
-----											
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2017 - P/A 12/14/2017											

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
-----															
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019															
-----															
SNOW OIL & GAS, INC.		798640		WELL #:		1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122			
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-						-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-						-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-						-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-						-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-						-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-						-0-
-----															
ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-						80
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-						80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						80
-----															
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
BIG AL OIL AND GAS		069153		WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						48
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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HOBBS, EAST (QUEEN GAS) //CONT.// 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES															
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793															
JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES															
MGR RESOURCES 563344															
HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593															
-----															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719															
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491															
-----															
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
-----															
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506															
-----															
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-			-0-
10	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445															
-----															
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-			-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-			-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			-0-
-----															
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510															
-----															
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-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
05		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			-0-
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2			-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	2			-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	2			-0-
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2			-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2			-0-
*10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2			-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----												
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			-0-
07		62 N	26	-0-	-36	-0-		26	2			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	2			-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	2			-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2			-0-
08		1054 N	996	-0-	-58	-0-		996	2			-0-
09		1020 N	866	-0-	-154	-0-		866	2			-0-
10		1054 N	972	-0-	-82	-0-		972	2			-0-

-----																	
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES																	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719																	
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476																	
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
-----																	
05		0 N	-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-
-----																	
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																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543																	
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																	
SSC, INC. 810842																	
SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
-----																	
JONES, E. V. WELL #: 1 RRCID -> 097596 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON		47709 001 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
WELL #:		1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
MASTERSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301		
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	128	1	651 3	N	1	10 1	11
06	720 N	489	-0-	-231	-0-	489	2		N	-0-		11
07	744 N	517	-0-	-227	-0-	91	1	426 3	N	-0-		11
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	146	1	664 3	N	1		12
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	120	1	630 3	N	2		14
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	101	1	551 3	N	1		15
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443		
05	806 N	648	-0-	-158	-0-	107	1	541 3	N	-0-	14 1	13
06	810 N	327	-0-	-483	-0-	326	2	1 9	N	1		14
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	102	1	478 3	N	1		15
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	123	1	560 3	N	1		16
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	103	1	540 3	N	2		18
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	555 3	N	1		19
MASTERSON "A-1"		WELL #:		1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MASTERSON RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERSON, R. S.		700976 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394				
05	558 N	99	-0-	-459	-0-	99	3		N	-0-		150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-		150
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150



OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976													
MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423													
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			62
JUNIPER (BEND CONGL.) 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING													
COOPER OIL & GAS, LLC 175118													
MASTERTSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
MASTERTSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
MASTERTSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
MASTERTSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118												
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928						
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	169 1	858 3	N	1	34 1				25
06	1290 N	626	-0-	-664	-0-	625 2	1 9	N	1					26
07	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	191 1	890 3	N	2					28
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	225 1	1022 3	N	4					32
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	185 1	973 3	N	6					38
*10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	182 1	999 3	N	3					41

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900						
05	2139 X	1352	-0-	-787	-0-	222 1	1127 3	N	3	99 1				26
06	1740 X	653	-0-	-1087	-0-	649 2	4 9	N	4					30
07	1798 X	1590	-0-	-208	-0-	280 1	1306 3	N	4					34
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	309 1	1407 3	N	10					44
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	250 1	1314 3	N	16					60
10	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	237 1	1295 3	N	8					68

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A						
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20												
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					5
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-					5
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-					5
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT					5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					51
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-					51
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-					51
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT					51

-----												
JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976												
BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3	N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			12
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			12
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			12
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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												
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			19
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			19
*09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			19
10		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			19
-----												
JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
CORDA CORPORATION 177997												
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 204146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094												
05		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3	N	-0-			126
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			126
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			126
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-			126
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			126
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			126
-----												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912												
05		1581 N	830	-0-	-751	-0-	830 3	N	-0-			93
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-			93
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-			93
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-			93
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-			93
10		1302 N	268	-0-	-1034	-0-	268 3	N	-0-			93
-----												
WILD HORSE ENERGY 923282												
MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972												
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			8
06		300 N	85	-0-	-215	-0-	85 2	N	-0-			8
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			8
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-			8
*09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			8
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-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												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
-----																	
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B											CNTY: COCHRAN
ATLAS OPERATING LLC				036587													
WRIGHT		WELL #:		RRCID -> 073322	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714	PERF. 4667	-	4710								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017																	
-----																	
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382													
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID -> 109166	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 4804	PERF. 4736	-	4731							
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-	
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-	
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-	
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-	
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-	
-----																	
FRENCH, JACK				1	RRCID -> 117266	COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4586	-	4758							
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132	
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132	
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132	
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132	
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132	
-----																	
C & S OPERATING				121055													
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 085854	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4985	PERF. 4700	-	4718							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
SLAUGHTER ESTATE I				1	RRCID -> 098921	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4814	-	4840							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
DELOACHE				1	RRCID -> 117910	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4838	-	4860							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225	
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		-0-			-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		-0-			-0-
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		-0-			-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		-0-			-0-
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			NO RPT			-0-
-----											
MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	- 4971		
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		-0-			-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		-0-			-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		-0-			-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		-0-			-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			NO RPT			-0-
-----											
MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	- 4964		
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		-0-			-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		-0-			-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		-0-			-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		-0-			-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			NO RPT			-0-
-----											
MALLET RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 114961	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4756	- 4890		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	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		
05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3		-0-			65
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 3		-0-			65
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3		-0-			65
08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		-0-			65
09	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		-0-			65
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			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		
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	30 1	64 9	Y	58		232
06	90 #	41	-0-	-49	-0-	30 1	11 9	Y	10	120 1	122
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	30 1	51 9	Y	46		168
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	30 1	51 9	Y	46	78 1	136
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	30 1	51 9	Y	46		182
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		182

-----															
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
05		372 #	331	-0-	-41	-0-	331 2			Y	-0-			-0-	
06		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2			Y	-0-			-0-	
07		372 #	365	-0-	-7	-0-	365 2			Y	-0-			-0-	
08		372 #	361	-0-	-11	-0-	361 2			Y	-0-			-0-	
09		390 #	346	-0-	-44	-0-	346 2			Y	-0-			-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
RAINS COUNTY		SCHOOL	LAND	A/C	7	WELL #:	29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A
05		372 #	329	-0-	-43	-0-	290 2	39 9	Y	Y	35			187	
06		450 #	289	-0-	-161	-0-	254 2	35 9	Y	Y	32			219	
07		496 #	426	-0-	-70	-0-	380 2	46 9	Y	Y	42	112 1		149	
08		496 #	321	-0-	-175	-0-	299 2	22 9	Y	Y	20			169	
09		480 #	382	-0-	-98	-0-	316 2	66 9	Y	Y	60			229	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				229	
-----															
RAINS COUNTY		SCHOOL	LAND	A/C	7	WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
05		186 #	165	-0-	-21	-0-	145 2	20 9	Y	Y	18			93	
06		210 #	145	-0-	-65	-0-	127 2	18 9	Y	Y	16			109	
07		248 #	213	-0-	-35	-0-	190 2	23 9	Y	Y	21	56 1		74	
08		248 #	160	-0-	-88	-0-	149 2	11 9	Y	Y	10			84	
09		240 #	191	-0-	-49	-0-	158 2	33 9	Y	Y	30			114	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				114	
-----															
PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847			
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	166 1	9 9	Y	Y	8			30	
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	187 1	4 9	Y	Y	4	27 1		7	
07		194 R	194	-0-	-0-	-0-	182 1	12 9	Y	Y	11			18	
08		202 R	202	-0-	-0-	-0-	180 1	22 9	Y	Y	20	30 1		8	
09		186 R	186	-0-	-0-	-0-	173 1	13 9	Y	Y	12			20	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20	
-----															
RAINS COUNTY		SCHOOL	LAND	A/C	7	WELL #:	36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	Y	-0-			-0-	
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	Y	-0-			-0-	
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	Y	-0-			-0-	
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	Y	-0-			-0-	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	Y	-0-			-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----															
FINALLY 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
05		62 #	18	-0-	-44	-0-	18 1		Y	Y	-0-			14	
06		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 1		Y	Y	-0-			14	
07		62 #	30	-0-	-32	-0-	30 1		Y	Y	-0-			14	
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 1		Y	Y	-0-			14	
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				14	
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14	

-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-		1
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	1		Y	-0-		1
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	1		Y	-0-		1
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1		Y	-0-		1
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	1		Y	-0-		105
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	1		Y	-0-		105
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1		Y	-0-		105
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-		105
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		105
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		105
-----												
JOPLIN OIL CO., INC.		WELL #:		445469	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		130
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		130
07	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-		130
08	403 #	124	-0-	-279	-0-	124	3		N	-0-		130
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		130
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		130
-----												
KALA OIL COMPANY RUCKER		WELL #:		450240	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----												
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240										
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834		
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-
M.B.J. OPERATING				518210										
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
MONADNOCK RESOURCES, LLC				574405										
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580										
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----  
 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609  
 MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875

M	O	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
05		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
08		2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
09		2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
*10		1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-			-0-

-----  
 MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----  
 TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370  
 LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

-----  
 SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748

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-

-----  
 SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725

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-

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

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-

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738			
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	EOM BALANCE
-----															
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-
-----															
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				204
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				204
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				204
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				204
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				204
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				204
-----															
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720												
WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875				
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A				
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1												
05	744	#	564	-0-	-180	-0-	560	3	4	9	N	4		155
06	660	#	619	-0-	-41	-0-	613	3	6	9	N	5		160
07	682	#	608	-0-	-74	-0-	604	3	4	9	N	4		164
08	620	#	598	-0-	-22	-0-	595	3	3	9	N	3		167
09	630	#	574	-0-	-56	-0-	570	3	4	9	N	4		171
10	651	#	584	-0-	-67	-0-	577	3	7	9	N	6		177

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855								
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 3345 - 3355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LOOP G.S.U.		WELL #:	2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3339 - 3350	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----																
LOOP (YATES)																
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES																
LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																
M	O	GAS	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	STRG	STRG	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
05		GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
06		GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
07		GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
08		GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
09		GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10		GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
-----																
LOOP G. S. U.																
WELL #: 1CH RRCID -> 190929 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 3241 PERF. N/A																
-----																
05		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
06		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
07		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
08		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
09		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
-----																
LYNCH (YATES)																
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES																
JONES WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398																
-----																
05		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
06		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
07		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
08		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
09		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10		OBSERVE		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
-----																
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)																
WILD HORSE ENERGY 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING																
MASTERSON RANCH "R" 923282 WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944																
-----																
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MASTERSON RANCH "R"																
WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918																
-----																
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-				-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MIRAGE (STRAWN)																
MANZANITA OPERATING, LLC 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY																
MIRAGE WATERFLOOD UNIT 525052 WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370																
-----																
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN						
MONCRIEF, W. A., JR. MASTEN, F. O.		575000		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY BURNETT TRIANGLE		339493		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5250 - 5258		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256				
05	15624 #	14711	-0-	-913	-0-	55 1	14612 2	Y	40					132
06	15360 #	14099	-0-	-1261	-0-	44 9	14030 2	Y	13					145
07	15872 #	13999	-0-	-1873	-0-	14 9	13930 2	Y	13					158
08	15872 #	13105	-0-	-2767	-0-	55 1	13037 2	Y	12					170
09	15060 #	13010	-0-	-2050	-0-	13 9	12933 2	Y	20					190
10	14725 #	10861	-0-	-3864	-0-	22 9	10787 2	Y	25					215
						46 1								
						28 9								

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CITATION OIL & GAS CORP. EXXON-SHELL FEE		154235		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2829 - 3071		
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-

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

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 3106 - 3153				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.			516255					
HENRY "5"		WELL #:		RRCID -> 250387	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2988	- 3066
M	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
05	0	-0-	-0-	-0-	6153			-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
				RECLASSIFIED TO OIL	10/01/2016			
FLANAGAN "9"		WELL #:	501Y	RRCID -> 256552	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 3059	- 3138
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
FLANAGAN "10A"		WELL #:	2Y	RRCID -> 256553	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 6483	PERF. 3070	- 3085
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
FLANAGAN "10A"		WELL #:	3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 3053	- 3070
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
FLANAGAN "10A"		WELL #:	1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075
05	DLQ G-10	-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-
FLANAGAN		WELL #:	960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	- 3161
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
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
				PLUGGED AND ABANDONED	02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18			
ELAM "14"		WELL #:	6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	34	140
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	83	44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	56	100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	25	125
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	17	142
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11	153

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

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-

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

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-

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

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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
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-
-----												
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
-----											
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
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-
-----											
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		43
06	1170 N	555	-0-	-615	-0-	555 3		N	-0-		43
07	1209 N	400	-0-	-809	-0-	400 3		N	-0-		43
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		43
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		43
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		43
-----											
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A
05	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
10	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976											
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018		
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-			-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			Y	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118		
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
OASIS OPERATING, INC.		617470								
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157		
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
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2	N	-0-		94
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2	N	-0-		94
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2	N	-0-		94
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2	N	-0-		94
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	N	-0-		94
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT		94

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		132
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		132
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-		132
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		132
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		132

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A		
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		17
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	Y	-0-		17
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	Y	-0-		17
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154		
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	959	-0-	-91	-0-	959 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		-0-
09	960 N	727	-0-	-233	-0-	727 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104 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			
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	29 1	1674 2	N	329	372 1	12
						362 9					
06	2340 X	2256	-0-	-84	-0-	23 1	2153 2	N	73		85
						80 9					
07	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	41 1	1997 2	N	144	189 1	40
						158 9					
08	2418 X	1473	-0-	-945	-0-	29 1	1350 2	N	85		125
						94 9					
09	2250 X	1289	-0-	-961	-0-	29 1	1175 2	N	77	164 1	38
						85 9					
10	2325 X	1052	-0-	-1273	-0-	15 1	1037 2	N	-0-		38

BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436			
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	70 1	2461 2	N	-0-		30
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	70 1	2304 2	N	-0-		30
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	70 1	2395 2	N	-0-		30
08	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	70 1	2316 2	N	-0-		30
09	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	70 1	2186 2	N	-0-		30
10	2418 N	1948	-0-	-470	-0-	70 1	1878 2	N	-0-		30

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2573 X	1175	-0-	-1398	-0-	1175 2		Y	-0-			43
06	1860 X	1409	-0-	-451	-0-	1409 2		Y	-0-			43
07	1922 X	1479	-0-	-443	-0-	1479 2		Y	-0-			43
08	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	1426 2	23 9	Y	21	22 1		42
09	1800 X	1790	-0-	-10	-0-	1790 2		Y	-0-			42
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			42
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512 2		Y	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		Y	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-			-0-
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
08	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 2		Y	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-			8
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	801 2	66 9	Y	60	52 1		16
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	687 2	22 9	Y	20	25 1		11
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	684 2	25 9	Y	23	10 1		24
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	731 2	4 9	Y	4			28
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			28
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
05	2396 N	2078	-0-	-318	-0-	2078 2		Y	-0-			39
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2179 2	179 9	Y	163	149 1		53
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2225 2	72 9	Y	65	75 1		43
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2266 2	86 9	Y	78	33 1		88
*09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2296 2	15 9	Y	14			102
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			102
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		Y	-0-			16
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-			16
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	856 2	34 9	Y	31			47
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-			47
*09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858 2	2 9	Y	2			49
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			49



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271 2				Y	-0-	1
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2				Y	-0-	1
07	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1458 2	1 9			Y	1	2
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2				Y	-0-	2
*09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2				Y	-0-	2
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
05	744 N	685	-0-	-59	-0-	685 2				Y	-0-	-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2				Y	-0-	-0-
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2				Y	-0-	-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2				Y	-0-	-0-
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2				Y	-0-	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2				Y	-0-	-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2				Y	-0-	-0-
07	930 N	791	-0-	-139	-0-	791 2				Y	-0-	-0-
08	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 2				Y	-0-	-0-
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	590 2				Y	-0-	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2				Y	-0-	-0-
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2				Y	-0-	-0-
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 2				Y	-0-	-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2				Y	-0-	-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2				Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
05	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431 2				Y	-0-	37
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267 2				Y	-0-	37
07	1736 N	1342	-0-	-394	-0-	1290 2	52 9			Y	47	84
08	1426 N	1208	-0-	-218	-0-	1208 2				Y	-0-	84
*09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489 2	3 9			Y	3	87
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT	87
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
05	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2				Y	-0-	-0-
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2				Y	-0-	-0-
07	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 2				Y	-0-	-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2				Y	-0-	-0-
*09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2				Y	-0-	-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-			69
06	2940 X	2500	-0-	-440	-0-	2500	2			Y	-0-			69
07	3038 X	2917	-0-	-121	-0-	2917	2			Y	-0-			69
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3007	2	47	9	Y	43	41	1	71
*09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-			71
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			71
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
07	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2			Y	-0-			-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
09	870 N	411	-0-	-459	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
05	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3725	-0-	625	-0-	3725	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	3361	-0-	261	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
*09	3000 N	2532	-0-	-468	-0-	418	2	2532	2	Y	-0-			-0-
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
05	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
06	1170 N	837	-0-	-333	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
07	1302 N	580	-0-	-722	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
05	930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
06	990 N	682	-0-	-308	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
08	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
09	690 N	454	-0-	-236	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-			52
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-			52
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-			52
08	2759 X	2100	-0-	-659	-0-	2067	2	33	9	Y	30	29	1	53
09	3090 X	1938	-0-	-1152	-0-	1938	2			Y	-0-			53
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			53

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-	31
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-	31
07		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2		Y	-0-	31
08		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1031	2	17	9	Y	15
09		1290 N	993	-0-	-297	-0-	993	2		Y	-0-	29
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT	29
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
05		2697 X	2310	-0-	-387	-0-	2310	2		Y	-0-	39
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2603	2	213	9	Y	194
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2427	2	78	9	Y	71
08		2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2004	2	76	9	Y	69
09		2610 N	1859	-0-	-751	-0-	1847	2	12	9	Y	11
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT	95
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		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												
05		651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2		Y	-0-	-0-
06		570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2		Y	-0-	-0-
07		806 N	442	-0-	-364	-0-	442	2		Y	-0-	-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-	-0-
*09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-	-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
05		465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2		Y	-0-	-0-
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2		Y	-0-	-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-	-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-	-0-
*09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-	-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			142
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			142
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			142
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			142
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			142
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			142

  

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

  

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "363"		154235										
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

  

N. JENKINS "363"		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HUMBLE-SHELL FEE		154235										
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

  

N. JENKINS "363"		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HUMBLE-SHELL FEE		154235										
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

  

N. JENKINS "10"		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HUMBLE-SHELL FEE		154235										
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-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-

-----  
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 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
05	DLQ G-10	-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-

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

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

-----  
DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134  
-----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122								
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
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
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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18										

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166	
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-

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

SEABOARD OPERATING CO.		760960							
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
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-

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	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	-0-	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-	-0-
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-	-0-
*09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-	-0-
*10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. MANN GAS UNIT				82225 852 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
				WELL #: 1	RRCID -> 020764	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 3110	- 3298		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GIBBS, KATIE S. /80				WELL #: 2BH	RRCID -> 020768	COMPL. DATE 07/27/1940	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3191	- 3240		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GIBBS, KATIE S.				WELL #: 3BH	RRCID -> 020769	COMPL. DATE 10/10/1940	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 3180	- 3190		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 034936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 3168	- 3262		
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TIPPIT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 037056	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3194	- 3315		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TURLIN, WALTER				WELL #: 17	RRCID -> 041970	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3245	- 3380		
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387 X	1894	-0-	-493	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379								
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327								
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SAWYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206562 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458																
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RILEY 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211694 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLAKEMORE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211950 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393																
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213723 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
E. J. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213902 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355																
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213929 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
XTO ENERGY INC.		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369				
H. & J. SECTION 217				945936											
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A				
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEMINOLE, WEST		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020				
OXY USA WTP LP				82233 001	ASSOCIATED										
WEST SEMINOLE SA UNIT				630555											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-				-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
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-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	INJECT	-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-

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
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	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
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	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			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT		-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
05	7502 X	6806	-0-	-696	-0-	6806	3			N	-0-			-0-					
06	7140 X	4400	-0-	-2740	-0-	4400	3			N	-0-			-0-					
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-			-0-					
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-			-0-					
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-			-0-					
10	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			-0-					
WALLACE										WELL #:		1 RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617			
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	134	3	11	9	N	10			147					
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	101	3	9	9	N	8			155					
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4			159					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10			169					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	6			175					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			179					
TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										89005 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES					
KNIGHT										WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 - 4602
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160					
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										89005 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
KNIGHT										WELL #:	1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 - 7141
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981														
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A								
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
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-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232								
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-					101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-					101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-					101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-					101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-					101
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758								
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					203
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					203
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					203
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					203
09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					203
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870  
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

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-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
 SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921  
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2	N	-0-			113
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2	N	-0-			113
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2	N	-0-			113
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			113
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			113
10	465 N NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			113

VCG (CONGL.) 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 MARTIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			77

MAJORS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

05	10168 X	9338	-0-	-830	-0-	9229	2	109	9	N	99	210
06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	8919	2	296	9	N	269	295
07	9455 X	9148	-0-	-307	-0-	9087	2	61	9	N	55	160
08	9331 X	8646	-0-	-685	-0-	8450	2	196	9	N	178	151
09	9210 X	8315	-0-	-895	-0-	8131	2	184	9	N	167	134
10	9517 X	8281	-0-	-1236	-0-	8113	2	168	9	N	153	99

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3413	2	52	9	N	47	141
06		3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-	141
07		3627 X	3126	-0-	-501	-0-	2994	2	132	9	N	120	261
08		3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-	86
09		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-	86
10		3503 X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-	86

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9612 - 11668		
05		496 N	138	-0-	-358	-0-	135	2	3	9	N	3	55
06		360 N	180	-0-	-180	-0-	172	2	8	9	N	7	62
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-	62
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7	69
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1	70
*10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	448	2	15	9	N	14	84

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 10510 - 12853		
05		10850 X	6430	-0-	-4420	-0-	6430	2			N	-0-	44
06		10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	44
07		10633 X	9305	-0-	-1328	-0-	9305	2			N	-0-	44
08		10478 X	9784	-0-	-694	-0-	9784	2			N	-0-	44
09		9990 X	8542	-0-	-1448	-0-	8542	2			N	-0-	44
10		9300 X	8286	-0-	-1014	-0-	8286	2			N	-0-	44

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948		
05		1550 N	661	-0-	-889	-0-	35	1	626	2	N	-0-	126
06		960 N	750	-0-	-210	-0-	35	1	715	2	N	-0-	126
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	N	-0-	126
08		651 N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	2	N	-0-	126
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	N	-0-	126
10		744 N	610	-0-	-134	-0-	35	1	558	2	N	15	141
							17	9					

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792								
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	217853 X	217853	-0-	-0-	-0-	217607	2	246	9	N	224	224	0			-0-
06	219560 X	219560	-0-	-0-	-0-	219320	2	240	9	N	218	218	0			-0-
07	8711 X	675	-0-	-8036	-0-	674	2		1	9	N	1	1	0		-0-
08	215415 X	215415	-0-	-0-	-0-	215383	2	32	9	N	29	29	0			-0-
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		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
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		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
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		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
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		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
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		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 #: 6569GC		RRCID -> 212060	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	3	N	-0-	-0-
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3	N	-0-	-0-
07	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	3	N	-0-	-0-
08	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	3	N	-0-	-0-
09	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	3	N	-0-	-0-
*10	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	3	N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780 PERF. 4661 - 4760	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372 PERF. 4753 - 4806	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260 PERF. 4750 - 4794	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456 PERF. N/A	
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-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	5673 X	5127	-0-	-546	-0-	93 1	4839 2	Y	177	190 1		103
06	5430 X	4619	-0-	-811	-0-	195 9	4368 2	Y	145	117 1		131
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	91 1	5238 2	Y	190	195 1		126
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	160 9	6584 2	Y	248	266 1		108
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	91 1	6069 2	Y	245	209 1		144
*10	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	209 9	7394 2	Y	275	356 1		63
						102 1						
						273 9						
						89 1						
						270 9						
						109 1						
						303 9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3007 X	2637	-0-	-370	-0-	47 1	2437 2	Y	139	149 1		80
06	2910 X	2477	-0-	-433	-0-	153 9	2304 2	Y	112	91 1		101
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	50 1	2643 2	Y	144	150 1		95
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	123 9	2473 2	Y	152	180 1		67
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	46 1	2768 2	Y	142	125 1		84
10	2852 X	1468	-0-	-1384	-0-	158 9	1381 2	Y	61	136 1		9
						38 1						
						167 9						
						41 1						
						156 9						
						20 1						
						67 9						

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

(GWN415)

12/12/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS