

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130			
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0	67	-0-	67	67	67	2	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0	77	-0-	77	144	77	2	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	0	358	-0-	358	502	358	2	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	0	340	-0-	340	842	340	2	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 W	313	-0-	313	1155	313	2	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	0 W	182	-0-	182	1337	182	2	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	0 W	65	-0-	65	1402	65	2	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	52	-0-	52	1454	52	2	52	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
NWG OPERATING LLC 616947  
JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526		526		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526		526		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526		526		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526		526		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526		526		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	526		526		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BECKER (YATES) 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY  
BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
HOFFMAN WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431

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

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

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

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

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

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
US. FUELS, INC. 879264  
YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

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

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

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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	1210 2	402 9	N	365	368 1	9 8	123
01	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	1875 2	183 9	N	166	182 1		107
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2252 2	168 9	N	153	182 1	15 8	63
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2301 2	175 9	N	159	15 8		207
04	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2452 2	256 9	N	233	185 1	4 8	251
*05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2410 2	229 9	N	208	360 1	11 8	88

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

12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	71 1	2692 2	N	34			161
01	2728 X	2533	-0-	-195	-0-	37 9						
02	2464 X	2401	-0-	-63	-0-	71 1	2257 2	N	186	195 1	1 8	151
03	2728 X	1786	-0-	-942	-0-	205 9						
04	2640 X	1628	-0-	-1012	-0-	85 1	2196 2	N	109	188 1		72
*05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	120 9						
						85 1	1701 2	N	-0-			72
						85 1	1543 2	N	-0-			72
						85 1	2773 2	N	-0-			72

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

12	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	19 1	11048 2	N	256	189 1		225
01	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	282 9						
02	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	20 1	12516 2	N	23	181 1		67
03	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	25 9						
04	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	19 1	11877 2	N	166			233
*05	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	183 9						
						20 1	11830 2	N	96	188 1		141
						106 9						
						19 1	11087 2	N	149	186 1		104
						164 9						
						18 1	10354 2	N	225	193 1		136
						248 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	12 1	723 2	N	194	188 1		75
						213 9						
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	6 1	1024 2	N	337	375 1		37
						371 9						
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	9 1	1522 2	N	166	176 1		27
						183 9						
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	7 1	1213 2	N	-0-			27
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	18 1	1069 2	N	380	375 1		32
						418 9						
05	1891 N	748	-0-	-1143	-0-	6 1	613 2	N	117			149
						129 9						
-----												
RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44 1	814 2	N	-0-			40
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30 1	728 2	N	386	386 1		40
						425 9						
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	61 1	682 2	N	80			120
						88 9						
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	47 1	608 2	N	297	190 1		227
						327 9						
04	1140 N	849	-0-	-291	-0-	60 1	582 2	N	188	189 1		226
						207 9						
05	930 N	698	-0-	-232	-0-	27 1	663 2	N	7	181 1		52
						8 9						
-----												
BROTHERS		WELL #: 6		RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451			
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	6 1	2011 2	N	7	7 8		128
						8 9						
01	1612 N	619	-0-	-993	-0-	4 1	615 2	N	-0-			128
02	1960 N	1540	-0-	-420	-0-	9 1	1531 2	N	-0-			128
03	2015 N	1206	-0-	-809	-0-	8 1	1177 2	N	19	4 8		143
						21 9						
04	600 N	437	-0-	-163	-0-	4 1	433 2	N	-0-			143
05	1705 N	724	-0-	-981	-0-	5 1	719 2	N	-0-			143
-----												
RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940			
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	20 1	1934 2	N	36	6 8		98
						40 9						
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53 1	981 2	N	-0-			98
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	N	-0-			98
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			98
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	11 1	1145 2	N	-0-			98
*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35 1	767 2	N	-0-			98
-----												
BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010			
12	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	7 1	1073 2	N	-0-			51
01	1364 X	424	-0-	-940	-0-	3 1	421 2	N	-0-			51
02	3248 X	562	-0-	-2686	-0-	3 1	559 2	N	-0-			51
03	3596 X	919	-0-	-2677	-0-	6 1	913 2	N	-0-			51
04	3480 X	1104	-0-	-2376	-0-	6 1	1098 2	N	-0-			51
05	1085 X	665	-0-	-420	-0-	7 1	658 2	N	-0-			51

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	53 1	1487 2	N	-0-			107
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	44 1	2255 2	N	-0-			107
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	35 1	1400 2	N	43	3 8		147
						47 9						
03	1550 N	1120	-0-	-430	-0-	28 1	1088 2	N	4	4 8		147
						4 9						
04	2220 N	659	-0-	-1561	-0-	48 1	611 2	N	-0-			147
05	1643 N	754	-0-	-889	-0-	12 1	742 2	N	-0-			147

-----  
 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603

12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			37
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			37

-----  
 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

12	9021 X	8582	-0-	-439	-0-	80 1	8483 2	N	17	173 1		131
						19 9						
01	9300 X	8836	-0-	-464	-0-	82 1	8719 2	N	32			163
						35 9						
02	8400 X	7808	-0-	-592	-0-	85 1	7693 2	N	27			190
						30 9						
03	9300 X	7966	-0-	-1334	-0-	85 1	7682 2	N	181	188 1		183
						199 9						
04	8730 X	7041	-0-	-1689	-0-	85 1	6917 2	N	35			218
						39 9						
05	8835 X	6429	-0-	-2406	-0-	85 1	6184 2	N	145	185 1		178
						160 9						

-----  
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632

12	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	81 1	2226 2	N	204	191 1	3 8	48
						224 9						
01	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	84 1	1933 2	N	39			87
						43 9						
02	2408 X	2197	-0-	-211	-0-	90 1	1945 2	N	147	181 1		53
						162 9						
03	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	90 1	2185 2	N	-0-			53
04	2460 X	2439	-0-	-21	-0-	90 1	2316 2	N	30			83
						33 9						
05	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	90 1	2298 2	N	-0-			83

-----  
 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656

12	7533 X	4936	-0-	-2597	-0-	62 1	4834 2	N	36	184 1		54
						40 9						
01	5673 X	4545	-0-	-1128	-0-	70 1	4423 2	N	47	4 8		97
						52 9						
02	4900 X	3726	-0-	-1174	-0-	71 1	3598 2	N	52			149
						57 9						
03	5425 X	3133	-0-	-2292	-0-	80 1	3023 2	N	27			176
						30 9						
04	4770 X	2445	-0-	-2325	-0-	69 1	2339 2	N	34	181 1	2 8	27
						37 9						
*05	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	75 1	6963 2	N	100	5 8		122
						110 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	3534 X	3040	-0-	-494	-0-	77 1	2963 2	N	-0-				59
		3534 X	2900	-0-	-634	-0-	80 1	2776 2	N	40				99
							44 9							
02		2940 X	2656	-0-	-284	-0-	76 1	2571 2	N	8				107
							9 9							
03		3255 X	3042	-0-	-213	-0-	74 1	2823 2	N	132	191	1	4 8	44
							145 9							
04		2940 X	2847	-0-	-93	-0-	85 1	2748 2	N	13				57
							14 9							
*05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	69 1	5428 2	N	86	9	8		134
							95 9							

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897	-	9354
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	7316 X	2889	-0-	-4427	-0-	77 1	2812 2	N	-0-				163
		7316 X	2515	-0-	-4801	-0-	52 1	2463 2	N	-0-				163
		5348 X	1801	-0-	-3547	-0-	46 1	1733 2	N	20				183
							22 9							
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	70 1	6580 2	N	64	151	1	17 8	79
							70 9							
04		3600 X	3330	-0-	-270	-0-	61 1	3230 2	N	35				114
							39 9							
*05		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	80 1	7317 2	N	105	178	1	14 8	27
							116 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955	-	11855
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	4712 X	4511	-0-	-201	-0-	67 1	4336 2	N	98	186	1		233
							108 9							
01		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	80 1	5137 2	N	115	187	1		161
							127 9							
02		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	80 1	5104 2	N	91	188	1		64
							100 9							
03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	80 1	5421 2	N	218	191	1		91
							240 9							
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	80 1	5110 2	N	137				228
							151 9							
05		4712 X	4370	-0-	-342	-0-	80 1	4172 2	N	107	194	1		141
							118 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294	-	11031
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	77 1	7259 2	N	173	187	1	3 8	52
							190 9							
01		8587 X	7322	-0-	-1265	-0-	80 1	7076 2	N	151	176	1		27
							166 9							
02		7756 X	6908	-0-	-848	-0-	80 1	6622 2	N	187				214
							206 9							
03		8587 X	7063	-0-	-1524	-0-	80 1	6919 2	N	58	188	1	2 8	82
							64 9							
04		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	80 1	7206 2	N	62				144
							68 9							
05		7657 X	5787	-0-	-1870	-0-	59 1	5670 2	N	53				197
							58 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088	-	10280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692	-	11471	
12	8804 X	7869	-0-	-935	-0-	84	1	7621	2	N	149	184	1		242
						164	9								
01	8804 X	5051	-0-	-3753	-0-	75	1	4968	2	N	7	190	1		59
						8	9								
02	8400 X	3087	-0-	-5313	-0-	90	1	2997	2	N	-0-				59
03	9300 X	5148	-0-	-4152	-0-	90	1	5000	2	N	53				112
						58	9								
04	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	90	1	9037	2	N	99	2	8		209
						109	9								
05	7874 X	6785	-0-	-1089	-0-	90	1	6676	2	N	17	194	1		32
						19	9								
-----															
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217	-	11244	
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2817	2	187	9	N	170	193	1	6 8	30
01	2077 X	2060	-0-	-17	-0-	2048	2	12	9	N	11	2	8		39
02	2828 X	2376	-0-	-452	-0-	2361	2	15	9	N	14	3	8		50
03	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2719	2	18	9	N	16	2	8		64
04	3030 X	2200	-0-	-830	-0-	2186	2	14	9	N	13	2	8		75
05	3007 X	2563	-0-	-444	-0-	2422	2	141	9	N	128	2	8		201
-----															
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871	-	9224	
12	6293 X	3491	-0-	-2802	-0-	46	1	3423	2	N	20				57
						22	9								
01	5518 X	2962	-0-	-2556	-0-	53	1	2909	2	N	-0-				57
02	4536 X	2787	-0-	-1749	-0-	55	1	2732	2	N	-0-				57
03	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	55	1	3404	2	N	-0-				57
04	3390 X	3345	-0-	-45	-0-	55	1	3290	2	N	-0-				57
05	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	55	1	3375	2	N	-0-				57
-----															
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860	-	9687	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-





BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493										
MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	27311 X	21962	-0-	-5349	-0-	21612 2	350 9	N	318	187 1	7 8	355
01	27311 X	18211	-0-	-9100	-0-	18038 2	173 9	N	157	192 1	2 8	318
02	24304 X	18564	-0-	-5740	-0-	18319 2	245 9	N	223	385 1		156
03	25296 X	20971	-0-	-4325	-0-	20602 2	369 9	N	335	201 1		290
04	23880 X	18221	-0-	-5659	-0-	18027 2	194 9	N	176	378 1	2 8	86
05	21948 X	19758	-0-	-2190	-0-	19292 2	466 9	N	424	196 1	4 8	310

RUSSELL		WELL #: 11		RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033			
12	21421 X	16151	-0-	-5270	-0-	16016 2	135 9	N	123	178 1		204
01	21421 X	19549	-0-	-1872	-0-	19145 2	404 9	N	367	189 1	10 8	372
02	18592 X	16293	-0-	-2299	-0-	16004 2	289 9	N	263	366 1		269
03	19251 X	17669	-0-	-1582	-0-	17261 2	408 9	N	371	374 1	4 8	262
04	18930 X	16619	-0-	-2311	-0-	16360 2	259 9	N	235	364 1	6 8	127
05	19561 X	15919	-0-	-3642	-0-	15547 2	372 9	N	338	181 1	5 8	279

RUSSELL		WELL #: 13		RRCID -> 280976		COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379			
12	47492 X	35136	-0-	-12356	-0-	87 1	34456 2	N	539	567 1		223
						593 9						
01	47492 X	42480	-0-	-5012	-0-	90 1	41700 2	N	627	567 1		283
						690 9						
02	42896 X	40229	-0-	-2667	-0-	90 1	39664 2	N	432	381 1	6 8	328
						475 9						
03	42911 X	42911	-0-	-0-	-0-	90 1	42586 2	N	214	392 1	14 8	136
						235 9						
04	42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	90 1	41335 2	N	538	376 1	6 8	292
						592 9						
05	44547 X	39059	-0-	-5488	-0-	90 1	38593 2	N	342	377 1	4 8	253
						376 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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BUCKSHOT UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 070570		COMPL. DATE 06/10/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953			TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A			
12	62 #	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-			1
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			1
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			1
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			1
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	1			2
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 781909		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		75
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		75
02	196 #	188	-0-	-8	-0-	188	2	N	-0-		75
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-		75
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-		75
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		75
-----											
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933			
12	899 #	844	-0-	-55	-0-	843	2	1 9 Y	1		74
01	899 #	715	-0-	-184	-0-	714	2	1 9 Y	1		75
02	812 #	691	-0-	-121	-0-	691	2	Y	-0-		75
03	868 #	701	-0-	-167	-0-	701	2	Y	-0-		75
*04	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		75
05	806 #	565	-0-	-241	-0-	565	2	Y	-0-		75
-----											
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A			
12	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2	Y	-0-		90
01	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2	Y	-0-		90
02	476 #	381	-0-	-95	-0-	381	2	Y	-0-		90
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2 9 Y	2		92
*04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1 9 Y	1		93
*05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1 9 Y	1		94
-----											
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A			
12	620 #	467	-0-	-153	-0-	467	2	Y	-0-		135
01	558 #	444	-0-	-114	-0-	444	2	Y	-0-		135
02	504 #	381	-0-	-123	-0-	381	2	Y	-0-		135
03	527 #	475	-0-	-52	-0-	472	2	3 9 Y	3		138
*04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1 9 Y	1		139
*05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2 9 Y	2		141
-----											
CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A			
12	930 #	844	-0-	-86	-0-	843	2	1 9 Y	1		95
01	899 #	714	-0-	-185	-0-	714	2	Y	-0-		95
02	812 #	691	-0-	-121	-0-	691	2	Y	-0-		95
03	868 #	684	-0-	-184	-0-	684	2	Y	-0-		95
*04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		95
05	775 #	553	-0-	-222	-0-	553	2	Y	-0-		95
-----											
PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940			
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942			
12	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		-0-
01	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3 9 N	3		3
02	993 R	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6 9 N	5		8
03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6 9 N	5		13
*04	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1149	2	28 9 N	25		38
*05	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1255	2	56 9 N	51		89

-----														
CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"			14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY								
			810842											
			WELL #: 1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242	- 3253						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-			16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES								
			617544											
			WELL #: 9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 2938	- 3225						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RILEY, T. S. -B-			WELL #: 10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	- 3110						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY			16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE								
			617470											
			WELL #: 1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	- 6416						
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			48
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			48
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			48
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			48
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			48
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			48
-----														
PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN			631462											
			WELL #: 1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	- 6582						
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	603	1	1103	3	N	-0-			30
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	523	1	1063	3	N	-0-			30
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	562	1	1011	3	N	-0-			30
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	309	1	905	3	N	-0-			30
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	350	1	748	3	N	-0-			30
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	523	1	1172	3	N	-0-			30
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN			767543											
			WELL #: 2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY						
		WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 -	5096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1519 #	1487	-0-	-32	-0-	1484 2	3	9	N	3			42
01		1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1426 2	3	9	N	3			45
02		1344 #	1248	-0-	-96	-0-	1244 2	4	9	N	4			49
03		1488 #	1198	-0-	-290	-0-	1195 2	3	9	N	3			52
04		1440 #	1424	-0-	-16	-0-	1423 2	1	9	N	1			53
05		1488 #	1455	-0-	-33	-0-	1454 2	1	9	N	1			54

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 -	3261
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 -	3386
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.				WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MEANS				WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NELSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105							
STATE				WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525		
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
01	341 N	125	-0-	-216 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RILEY				WELL #: 2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510		
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105								
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
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
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
JAMESON, R. E.				WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518 PERF. 3464 - 3507
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719								
BAYLISS				WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449 PERF. 3400 - 3499
12		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725 2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1692 2	N	-0-			-0-
02		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-			-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-			-0-
*05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-			-0-
NORTHROP-LINDSEY				WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492 PERF. 3350 - 3520
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	1199	-0-	-1095	-0-	25	1	1174	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	1304	-0-	-990	-0-	25	1	1279	3	N	-0-			-0-
02	2072 X	829	-0-	-1243	-0-	25	1	804	3	N	-0-			-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	25	1	2821	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1260 X	288	-0-	-972	-0-	25	1	263	3	N	-0-			-0-
*05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	25	1	1559	3	N	-0-			-0-

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

12	2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	25	1	1622	3	N	-0-			-0-
01	1643 X	431	-0-	-1212	-0-	25	1	406	3	N	-0-			-0-
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2512	3	N	-0-			-0-
03	2573 X	1044	-0-	-1529	-0-	25	1	1019	3	N	-0-			-0-
04	2490 X	1767	-0-	-723	-0-	25	1	1742	3	N	-0-			-0-
05	2821 N	1455	-0-	-1366	-0-	25	1	1430	3	N	-0-			-0-

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

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

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

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023

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



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					297
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					297
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			297
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					297
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			287	1	20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					56
-----										
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
-----										
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
-----										
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----										
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					8

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
-----																
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
-----																
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
-----																
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3092								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 -	3094			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 -	3072			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SNOW OIL & GAS INC.		798635			NON-ASSOCIATED				CNTY: GAINES						
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 -	3122			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3				N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	-0-			-0-
ZARVONA ENERGY LLC		950523			NON-ASSOCIATED				CNTY: GAINES						
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 -	3112			
12	341 N	135	-0-	-206	-0-	132	3	3	9		Y	3			49
01	341 N	14	-0-	-327	-0-	4	3	10	9		Y	9			58
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	7			65
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	49	3	2	9		Y	2	43	1	24
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	56	3	50	9		Y	45			69
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81	3	18	9		Y	16			85
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES							
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
TRINITY EOR, LLC				869999							
JONES, E. E.				WELL #:	2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JONES, JOHN S.				WELL #:	2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES				563344							
HOOVER "D"				WELL #:	1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-				WELL #:	1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	227 2		N	-0-		-0-
03	310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2		N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-		-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
CUMMINS, R. H.				WELL #:	1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-

-----																			
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES																			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719																			
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506																			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512																			
12		1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-					-0-
01		1395	N	1063	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-					-0-
02		1176	N	946	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-					-0-
03		1054	N	965	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-
04		1020	N	743	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-					-0-
05		1054	N	814	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-					-0-
-----																			
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530																			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*05		11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
-----																			
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436																			
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																			
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505																			
12		186	N	169	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
01		202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
02		168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-
03		155	N	119	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
04		210	N	33	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
05		186	N	16	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
-----																			
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594																			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----												
HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401	500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		3		RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
02		952 N	749	-0-	-203	-0-	749	2	N	-0-		-0-
03		992 N	979	-0-	-13	-0-	979	2	N	-0-		-0-
04		990 N	877	-0-	-113	-0-	877	2	N	-0-		-0-
*05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
-----												
INDEPENDENT (BEND CONGL.)				44368	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL				139105								
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2		RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWNING, B. J.				WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05		0 N	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914			PERF. 5295 - 5301	
12		930 N	757	-0-	-173	-0-	141 1	614 3	N	2				28
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	141 1	652 3	N	3				31
02		840 N	673	-0-	-167	-0-	101 1	570 3	N	2				33
03		744 N	705	-0-	-39	-0-	111 1	591 3	N	3				36
04		780 N	717	-0-	-63	-0-	108 1	609 3	N	-0-	25	1		11
05		744 N	730	-0-	-14	-0-	118 1	611 3	N	1				12
-----														
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5437 - 5443	
12		930 N	758	-0-	-172	-0-	141 1	614 3	N	3				28
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	141 1	652 3	N	3				31
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	151 1	855 3	N	3				34
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167 1	886 3	N	3				37
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	162 1	914 3	N	1	26	1		12
05		1116 N	913	-0-	-203	-0-	148 1	764 3	N	1				13
-----														
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122			PERF. 5461 - 5464	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 6108			PERF. 5450 - 5460	
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	28 1	123 3	N	1				5
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	28 1	130 3	N	-0-				5
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	25 1	142 3	N	1				6
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	28 1	148 3	N	-0-				6
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	27 1	152 3	N	1	5	1		2
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	30 1	153 3	N	-0-				2



JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	-		5394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	446 1	861 3	861 3	N	-0-			150
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	455 1	867 3	867 3	N	-0-			150
02	1372 N	1101	-0-	-271	-0-	433 1	668 3	668 3	N	-0-			150
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	447 1	741 3	741 3	N	-0-			150
04	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	392 1	747 3	747 3	N	-0-			150
05	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	324 1	740 3	740 3	N	-0-			150

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	-		5423			
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	253 1	489 3	489 3	N	-0-			62
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	216 1	413 3	413 3	N	-0-			62
02	784 N	343	-0-	-441	-0-	135 1	208 3	208 3	N	-0-			62
03	744 N	424	-0-	-320	-0-	160 1	264 3	264 3	N	-0-			62
04	600 N	348	-0-	-252	-0-	120 1	228 3	228 3	N	-0-			62
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	104 1	236 3	236 3	N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
MASTERTSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	-		5868			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964	-		5969			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5883	-		5908			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925	-		5930			
12	930 N	758	-0-	-172	-0-	141 1	614 3	614 3	N	3			30
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	141 1	652 3	652 3	N	3			33
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	201 1	1140 3	1140 3	N	4			37
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	223 1	1182 3	1182 3	N	4			41
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	216 1	1218 3	1218 3	N	2	29	1	14
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	237 1	1222 3	1222 3	N	1			15

-----																	
JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445												
MASTERTSON			WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
MASTERTSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928					
12		1550 X	1365	-0-	-185	-0-	254	1	1105	3	N	5					48
							6	9									
01		1550 X	1433	-0-	-117	-0-	254	1	1173	3	N	5					53
							6	9									
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	227	1	1282	3	N	5					58
							6	9									
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	251	1	1329	3	N	5					63
							6	9									
04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	243	1	1371	3	N	1	44	1			20
							1	9									
05		1674 N	1461	-0-	-213	-0-	237	1	1222	3	N	2					22
							2	9									

-----																	
MASTERTSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900					
12		1240 N	1061	-0-	-179	-0-	197	1	860	3	N	4					40
							4	9									
01		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	197	1	912	3	N	4					44
							4	9									
02		1120 N	1009	-0-	-111	-0-	151	1	855	3	N	3					47
							3	9									
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167	1	886	3	N	3					50
							3	9									
04		1080 N	1077	-0-	-3	-0-	162	1	914	3	N	1	35	1			16
							1	9									
05		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	178	1	916	3	N	1					17
							1	9									

-----																	
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462														
MASTERTSON, R. B.			WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A					
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					5
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	N	-0-					5
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					5
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					5
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					5
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462												
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-				51
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-				51
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	36	3	N	-0-				51
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	N	-0-				51
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	15	1	29	3	N	-0-				51
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	12	1	27	3	N	-0-				51
-----																
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852				
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	47	1	92	3	N	-0-				12
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	57	1	109	3	N	-0-				12
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	-0-	54	1	83	3	N	-0-				12
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	98	3	N	-0-				12
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	41	1	79	3	N	-0-				12
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	38	1	87	3	N	-0-				12
-----																
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751				
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	47	3	N	-0-				19
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-				19
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	56	3	N	-0-				19
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-				19
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				19
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-				19
-----																
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE							
CORDA CORPORATION		177997														
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094				
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-					179
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-					179
02	1036 N	1032	-0-	-4	-0-	-0-	1032	3		N	-0-					179
03	2418 N	1352	-0-	-1066	-0-	-0-	1352	3		N	-0-					179
04	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	-0-	1960	3		N	-0-					179
*05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-					179
-----																
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912				
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-					140
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-					140
02	2184 X	1314	-0-	-870	-0-	-0-	1314	3		N	-0-					140
03	2418 X	1525	-0-	-893	-0-	-0-	1525	3		N	-0-					140
04	3030 X	2123	-0-	-907	-0-	-0-	2123	3		N	-0-					140
05	3131 X	1821	-0-	-1310	-0-	-0-	1821	3		N	-0-					140
-----																
WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE							
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972				
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					8
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	-0-	210	2		N	-0-					8
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					8
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					8
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					8
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					8

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631										
BROWN, NELSON				WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382										
SLAUGHTER				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731	
12	217	#	1	-0-	-216	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	217	#	123	-0-	-94	-0-	123 1			N	-0-			-0-
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166 1			N	-0-			-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186 1			N	-0-			-0-
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199 1			N	-0-			-0-
*05	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211 1			N	-0-			-0-
FRENCH, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758	
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60 1			N	-0-			132
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60 1			N	-0-			132
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60 1			N	-0-			132
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60 1			N	-0-			132
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60 1			N	-0-			132
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60 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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER ESTATE I				WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DELOACHE				WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668															
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710															
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
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			203
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			204
02		14B2 EXT	246	-0-	246	246	245	3	1	9	N	1			205
03		14B2 EXT	269	-0-	269	515	268	3	1	9	N	1			206
04		14B2 EXT	258	-0-	258	773	256	3	2	9	N	2			208
05		14B2 EXT	65	-0-	65	838	64	3	1	9	N	1			209
-----															
D C OIL COMPANY, INC. 196082															
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948															
12		124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
01		124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02		112 #	25	-0-	-87	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
03		124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
*05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
-----															
MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971															
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
*05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
-----															
MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964															
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
*05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
-----															
MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964															
12		620 #	211	-0-	-409	-0-	211	3			N	-0-			65
01		620 #	161	-0-	-459	-0-	161	3			N	-0-			65
02		420 #	87	-0-	-333	-0-	87	3			N	-0-			65
03		465 #	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-			65
04		420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-			65
*05		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			65

-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12		85 R	85	-0-	-0-	31 1	54 9	Y	49			97
01		93 #	80	-0-	-13	30 1	50 9	Y	45	124 1		18
02		84 #	73	-0-	-11	30 1	43 9	Y	39			57
03		93 #	79	-0-	-14	31 1	48 9	Y	44			101
04		90 #	77	-0-	-13	31 1	46 9	Y	42	120 1		23
05		93 #	87	-0-	-6	31 1	56 9	Y	51			74
-----												
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A
12		527 #	500	-0-	-27	500 2		Y	-0-			-0-
01		496 #	470	-0-	-26	470 2		Y	-0-			-0-
02		448 #	395	-0-	-53	395 2		Y	-0-			-0-
03		496 #	490	-0-	-6	490 2		Y	-0-			-0-
04		480 #	434	-0-	-46	434 2		Y	-0-			-0-
05		496 #	485	-0-	-11	485 2		Y	-0-			-0-
-----												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A
12		403 #	333	-0-	-70	303 2	30 9	Y	27	112 1		137
01		403 #	278	-0-	-125	222 2	56 9	Y	51			188
02		364 #	292	-0-	-72	228 2	64 9	Y	58	114 1		132
03		403 #	203	-0-	-200	184 2	19 9	Y	17			149
04		390 #	124	-0-	-266	114 2	10 9	Y	9			158
05		341 #	297	-0-	-44	245 2	52 9	Y	47			205
-----												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
12		713 #	619	-0-	-94	605 2	14 9	Y	13	55 1		62
01		713 #	474	-0-	-239	445 2	29 9	Y	26			88
02		644 #	489	-0-	-155	457 2	32 9	Y	29	56 1		61
03		713 #	378	-0-	-335	368 2	10 9	Y	9			70
04		690 #	233	-0-	-457	227 2	6 9	Y	5			75
05		620 #	148	-0-	-472	123 2	25 9	Y	23			98
-----												
PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847
12		62 R	62	-0-	-0-	36 1	26 9	Y	24			110
01		93 #	70	-0-	-23	49 1	21 9	Y	19	40 1		89
02		84 #	61	-0-	-23	39 1	22 9	Y	20			109
03		93 #	68	-0-	-25	44 1	24 9	Y	22			131
*04		84 R	84	-0-	-0-	65 1	19 9	Y	17	48 1		100
*05		76 R	76	-0-	-0-	62 1	14 9	Y	13			113
-----												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A
12		31 R	31	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
02		31 R	31	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
*04		31 R	31	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC				268323							
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 31	RRCID -> 059362	COMPL. DATE 07/18/1974	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 1		Y	-0-		14
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 1		Y	-0-		14
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62 1		Y	-0-		14
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 1		Y	-0-		14
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 1		Y	-0-		14
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #: 1	RRCID -> 099881	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4808 - 4828			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 - 4900			
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 1		Y	-0-		1
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 1		Y	-0-		1
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	92 1		Y	-0-		1
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 1		Y	-0-		1
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 1		Y	-0-		1
05	0 #	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			
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 1		Y	-0-		104
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	96 1	1 9	Y	-1		105
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 1		Y	-0-		105
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-		105
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 1		Y	-0-		105
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		105
-----											
JOPLIN OIL CO., INC.				445469	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 - 4774			
DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15							
12	527 #	292	-0-	-235	-0-	292 3		N	-0-		130
01	527 #	412	-0-	-115	-0-	412 3		N	-0-		130
02	448 #	309	-0-	-139	-0-	309 3		N	-0-		130
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		130
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		130
05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-		130
-----											
KALA OIL COMPANY				450240	RRCID -> 056795	COMPL. DATE 10/29/1973	TOTAL DEPTH 4855	PERF. N/A			
RUCKER				WELL #: 1 A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B										CNTY: COCHRAN
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240												
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746	-	4892		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766	-	4926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731	
-----																
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743	-	4834		
BROWN, NELSON		495445														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
M.B.J. OPERATING		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A				
MASTEN, F. O.		518210														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472	
-----																
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63	
-----																
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870	-	4889		
SMALLWOOD, J.L.		810580														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
STEWART ENERGY II, LLC				819609										
MASTEN -J-				WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	-	4875				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44	
-----														
MASTEN -J-				WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	-	4938				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
-----														
SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722	-	4748				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	-	4725				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	-	4747				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670	-	4720		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
-----																
WALKING X OIL CO.		892810														
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84	
-----																
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722	-	4745		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204	
-----																
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700	-	4834		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
-----																
WALSH PETROLEUM, INC.		894720														
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182															
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
YUCCA ENERGY, INC. 950335															
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A															
12	851	R	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12	9	N	11			44
01	713	#	661	-0-	-52	-0-	655	3	6	9	N	5			49
02	728	#	668	-0-	-60	-0-	655	3	13	9	N	12			61
03	837	#	741	-0-	-96	-0-	718	3	23	9	N	21			82
04	810	#	650	-0-	-160	-0-	627	3	23	9	N	21			103
05	837	#	698	-0-	-139	-0-	683	3	15	9	N	14			117
-----															
LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES															
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855															
O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #: 2028		RRCID -> 099665	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3346	- 3357			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #: 2012		RRCID -> 099666	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3339	- 3350			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #: 3028		RRCID -> 101161	COMPL. DATE 04/09/1982	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3368	- 3381			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #: 3012		RRCID -> 101162	COMPL. DATE 03/31/1982	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3344	- 3355			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #: 1013		RRCID -> 136842	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3359	- 3373			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #: 2013		RRCID -> 136843	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3348	- 3358			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #: 3013		RRCID -> 136844	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3351	- 3359			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY			923282											
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 1	RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944			
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
-----														
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918			
12		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
-----														
MIRAGE (STRAWN)			62042 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY				
CAZADOR OPERATING, LLC			140633											
TAYLOR "46"			WELL #: 1	RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7358 - 7370			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN				
MONCRIEF, W. A., JR.			575000											
MASTEN, F. O.			WELL #: 2	RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY			339493											
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2	RRCID -> 127501			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5250 - 5258			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7874 #	4957	-0-	-2917	-0-	51 1 34 9	4872 2	Y	31	182 1	37
01	6758 #	3689	-0-	-3069	-0-	44 1 14 9	3631 2	Y	13		50
02	6104 #	3363	-0-	-2741	-0-	55 1 9 9	3299 2	Y	8		58
03	6758 #	4045	-0-	-2713	-0-	55 1 10 9	3980 2	Y	9		67
04	4860 #	3447	-0-	-1413	-0-	55 1 6 9	3386 2	Y	5		72
05	4960 #	3193	-0-	-1767	-0-	55 1 3 9	3135 2	Y	3		75

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

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

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

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

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

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

LYNX OPERATING CO., INC. 516255  
 HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70513 10/15/2016

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT		117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT		117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT		117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT		117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT		117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT		117

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
-----															
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
-----															
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
-----															
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
-----															
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	331	1		35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78				113
-----															
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
-----													
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
-----													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012		
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----																			
NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																			
ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-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																			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
CREED OPERATING CO., LLC 188555																			
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268																			
12		806 N	621	-0-	-185	-0-	-0-	621	3				N	-0-					43
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3				N	-0-					43
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-					43
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3				N	-0-					43
04		1170 N	882	-0-	-288	-0-	-0-	882	3				N	-0-					43
05		744 N	673	-0-	-71	-0-	-0-	673	3				N	-0-					43
-----																			
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462																			
MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A																			
12		310 N	121	-0-	-189	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	-0-						-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-						-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-	33	1	182	3	Y	-0-						-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-						-0-
04		180 N	88	-0-	-92	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	-0-						-0-
*05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-						-0-
-----																			
GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A																			
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		448 N	3	-0-	-445	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-						-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	310	3	Y	-0-						-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	506	3	Y	-0-						-0-
*05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	Y	-0-						-0-
-----																			
MASTERTSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093																			
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	70	3	Y	-0-						-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	83	3	Y	-0-						-0-
02		252 N	80	-0-	-172	-0-	-0-	28	1	52	3	Y	-0-						-0-
03		124 N	11	-0-	-113	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-						-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	87	3	Y	-0-						-0-
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	88	3	Y	-0-						-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 -	6018			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-			46	1	83	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-			40	1	79	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-							Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-			39	1	83	3	Y	-0-		-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-			71	1	158	3	Y	-0-		-0-
-----															
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 -	5934			
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-			80	1	147	3	Y	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-			119	1	240	3	Y	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-			136	1	245	3	Y	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-			92	1	270	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-			73	1	156	3	Y	-0-		-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-			55	1	124	3	Y	-0-		-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 -	6058			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
-----															
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 -	6133			
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-			93	1	170	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	52	-0-	-320	-0-			17	1	35	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-			19	1	33	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	21	-0-	-227	-0-			5	1	16	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-			17	1	38	3	Y	-0-		-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-			16	1	37	3	Y	-0-		-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 -	6118			
12	62 N	22	-0-	-40	-0-			7	1	15	3	Y	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-			23	1	47	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-			14	1	23	3	Y	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-			12	1	36	3	Y	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-			27	1	60	3	Y	-0-		-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-			37	1	84	3	Y	-0-		-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6189 -	6206			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
-----															
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 -	6029			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-			2	1	5	3	Y	-0-		-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-			2	1	5	3	Y	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-			1	3			Y	-0-		-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-			2	1	3	3	Y	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-			128	1	273	3	Y	-0-		-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-			177	1	395	3	Y	-0-		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		94
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		94
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		94
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		94
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		94
05	1705 N	161	-0-	-1544	-0-	161	2	N	-0-		94
-----											
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	58	1	47 3	Y	-0-	132
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	50	1	51 3	Y	-0-	132
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	37	1	29 3	Y	-0-	132
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	33	1	39 3	Y	-0-	132
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	60	1	15 3	Y	-0-	132
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	53	1	22 3	Y	-0-	132
-----											
HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21 3	Y	-0-	17
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	35	1	34 3	Y	-0-	17
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	22	1	17 3	Y	-0-	17
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44 3	Y	-0-	17
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	51	1	13 3	Y	-0-	17
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	59	1	23 3	Y	-0-	17
-----											
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2077 X	1343	-0-	-734	-0-	739	1	604 3	Y	-0-	17
01	2077 X	1498	-0-	-579	-0-	749	1	749 3	Y	-0-	17
02	1624 X	1370	-0-	-254	-0-	765	1	605 3	Y	-0-	17
03	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	499	1	575 3	Y	-0-	17
04	1500 X	777	-0-	-723	-0-	621	1	156 3	Y	-0-	17
*05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	633	1	250 3	Y	-0-	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1173	-0-	-143	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
*05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
-----											
PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		339493									
MASTERTSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-





RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1240 N	853	-0-	-387	-0-	853	2			Y	-0-				-0-
01		930 N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-				-0-
02		868 N	621	-0-	-247	-0-	621	2			Y	-0-				-0-
03		868 N	481	-0-	-387	-0-	481	2			Y	-0-				-0-
04		720 N	472	-0-	-248	-0-	472	2			Y	-0-				-0-
*05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-				-0-
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046																
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-				-0-
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-				-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
03		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
04		750 N	130	-0-	-620	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
*05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-				-0-
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616																
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	769	2	57	9	Y	52	72	1		58
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	584	2	18	9	Y	16	43	1		31
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	910	2	25	9	Y	23	36	1		18
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	926	2	39	9	Y	35	31	1		22
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	943	2	32	9	Y	29	30	1		21
*05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1025	2	45	9	Y	41	35	1		27
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179																
12		4340 X	3369	-0-	-971	-0-	3288	2	81	9	Y	74	104	1		84
01		4588 X	3461	-0-	-1127	-0-	3360	2	101	9	Y	92	103	1		73
02		4144 X	3790	-0-	-354	-0-	3689	2	101	9	Y	92	113	1		52
03		4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3832	2	162	9	Y	147	119	1		80
04		4230 X	3219	-0-	-1011	-0-	3114	2	105	9	Y	95	105	1		70
05		4185 X	3548	-0-	-637	-0-	3396	2	152	9	Y	138	117	1		91
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792																
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1016	2	70	9	Y	64	47	1		47
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1271	2	78	9	Y	71	74	1		44
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1105	2	67	9	Y	61				105
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	72	1		42
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	Y	7				49
05		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1090	2	4	9	Y	4				53
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916																
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2214	2	141	9	Y	128	93	1		41
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2	26	1		17
02		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2788	2	2	9	Y	2				19
03		3100 N	3431	-0-	331	331	3431	2			Y	-0-	11	1		8
04		3000 N	2710	-0-	-290	41	2710	2			Y	-0-				8
05		3100 X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2			Y	-0-				8
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025																
12		992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2			Y	-0-				-0-
01		961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-				-0-
02		840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-				-0-
03		868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-				-0-
04		870 N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-				-0-
05		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
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	BALANCE
12		837 N	605	-0-	-232	-0-	605 2			Y	-0-			-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			Y	-0-			-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			Y	-0-			-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			Y	-0-			-0-
04		810 N	762	-0-	-48	-0-	762 2			Y	-0-			-0-
05		1333 N	847	-0-	-486	-0-	847 2			Y	-0-			-0-
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
12		744 N	681	-0-	-63	-0-	681 2			Y	-0-			-0-
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			Y	-0-			-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			Y	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			Y	-0-			-0-
04		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2			Y	-0-			-0-
05		899 N	565	-0-	-334	-0-	565 2			Y	-0-			-0-
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
12		1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1652 2	74 9	Y	67	49 1			44
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1883 2	116 9	Y	105	93 1			56
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2019 2	123 9	Y	112				168
03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2327 2	20 9	Y	18	115 1			71
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076 2	15 9	Y	14				85
05		2387 N	2008	-0-	-379	-0-	2000 2	8 9	Y	7				92
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			Y	-0-			-0-
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			Y	-0-			-0-
02		1176 N	1166	-0-	-10	-0-	1166 2			Y	-0-			-0-
03		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293 2			Y	-0-			-0-
04		1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076 2			Y	-0-			-0-
05		1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038 2			Y	-0-			-0-
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3572 2	22 9	Y	20	124 7			108
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3732 2	19 9	Y	17				125
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3186 2	18 9	Y	16	94 1			47
03		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3694 2	8 9	Y	7				54
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3094 2	9 9	Y	8				62
05		3751 X	2948	-0-	-803	-0-	2940 2	8 9	Y	7				69

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE											
PETEX //CONT.// 659782											
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		910 N	910	-0-	-0-	910	2	Y	-0-		-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	882	2	Y	-0-		-0-
02		736 N	736	-0-	-0-	736	2	Y	-0-		-0-
03		1083 N	1083	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-		-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	912	2	Y	-0-		-0-
*05		891 N	891	-0-	-0-	891	2	Y	-0-		-0-
-----											
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646											
12		1767 N	1707	-0-	-60	1707	2	Y	-0-		-0-
01		2009 N	2009	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-		-0-
02		1568 N	1497	-0-	-71	1497	2	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1004	-0-	-701	1004	2	Y	-0-		-0-
04		1950 N	1215	-0-	-735	1215	2	Y	-0-		-0-
05		1643 N	1195	-0-	-448	1195	2	Y	-0-		-0-
-----											
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780											
12		2108 N	1357	-0-	-751	1357	2	Y	-0-		-0-
01		2077 N	1612	-0-	-465	1612	2	Y	-0-		-0-
02		1792 N	1784	-0-	-8	1784	2	Y	-0-		-0-
03		2055 N	2055	-0-	-0-	2055	2	Y	-0-		-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	1852	2	Y	-0-		-0-
05		1984 N	1694	-0-	-290	1694	2	Y	-0-		-0-
-----											
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074											
12		1178 N	624	-0-	-554	624	2	Y	-0-		-0-
01		1054 N	798	-0-	-256	798	2	Y	-0-		-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	942	2	Y	-0-		-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	1145	2	Y	-0-		-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		-0-
05		1054 N	976	-0-	-78	976	2	Y	-0-		-0-
-----											
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856											
12		3782 X	899	-0-	-2883	892	2	7 9 Y	6	56 7	46
01		1457 X	433	-0-	-1024	431	2	2 9 Y	2		48
02		1316 X	244	-0-	-1072	243	2	1 9 Y	1	33 1	16
03		2683 X	2683	-0-	-0-	2677	2	6 9 Y	5		21
04		4656 X	4656	-0-	-0-	4642	2	14 9 Y	13		34
*05		4716 X	4716	-0-	-0-	4703	2	13 9 Y	12		46
-----											
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236											
12		279 N	230	-0-	-49	230	2	Y	-0-		-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	318	2	Y	-0-		-0-
05		310 N	248	-0-	-62	248	2	Y	-0-		-0-
-----											
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572											
12		1612 N	1364	-0-	-248	1353	2	11 9 Y	10	68 7	59
01		1736 N	959	-0-	-777	955	2	4 9 Y	4		63
02		1568 N	979	-0-	-589	973	2	6 9 Y	5	46 1	22
03		1364 N	1253	-0-	-111	1251	2	2 9 Y	2		24
04		1447 N	1447	-0-	-0-	1443	2	4 9 Y	4		28
*05		1354 N	1354	-0-	-0-	1351	2	3 9 Y	3		31

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	2376	2	75	9	Y	68	96	1		74
01		3441 X	2767	-0-	-674	-0-	2686	2	81	9	Y	74	86	1		62
02		2660 X	2317	-0-	-343	-0-	2255	2	62	9	Y	56	80	1		38
03		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2682	2	113	9	Y	103	84	1		57
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3292	2	110	9	Y	100	94	1		63
05		2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2124	2	95	9	Y	86	84	1		65
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348																
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-				-0-
01		682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-				-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-				-0-
03		682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2			Y	-0-				-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-				-0-
*05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-				-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597																
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-				-0-
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-				-0-
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-				-0-
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-				-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-				-0-
05		2077 X	1505	-0-	-572	-0-	1505	2			Y	-0-				-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360																
12		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5925	2	85	9	Y	77	107	1		93
01		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5906	2	179	9	Y	163	149	1		107
02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4522	2	123	9	Y	112	149	1		70
03		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5122	2	216	9	Y	196	159	1		107
04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4523	2	152	9	Y	138	146	1		99
05		6076 X	4441	-0-	-1635	-0-	4252	2	189	9	Y	172	153	1		118
-----																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932																
12		186 X	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-				142
01		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				142
02		168 X	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-				142
03		186 X	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-				142
04		180 X	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-				142
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
DOSS-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 174841		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061	
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16									
-----									
DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
-----									
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
-----									
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
-----									
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
-----									
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862							
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
-----									
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
-----									
CITATION OIL & GAS CORP.		154235							
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017 - P/A 05/05/17									
-----									
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
LYNX OPERATING CO., INC.		516255							
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEABOARD OPERATING CO.		760960		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112								
CONDOR J		WELL #: 1														
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
BECK RESOURCES INCORPORATED		061100														
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545								
12	2038	N	2038	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		381674														
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298								
12	1705	N	1526	-0-	-179	1526	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1070	-0-	-218	1070	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1404	-0-	-115	1404	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
-----																
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3180 - 3190
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
02	1540 N	933	-0-	-607	-0-	933	2		N	-0-		-0-
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-		-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
*05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
-----												
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2		N	-0-		-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
02	1120 N	1071	-0-	-49	-0-	1071	2		N	-0-		-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-		-0-
*05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
-----												
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315
12	DLQ G-10	2222	-0-	2222	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3821	-0-	3821	-0-	6152	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3422	-0-	3422	-0-	9574	2		N	-0-		-0-
03	12403 X	2829	-0-	-9574	-0-	2829	2		N	-0-		-0-
04	2190 X	1086	-0-	-1104	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
05	2263 X	163	-0-	-2100	-0-	163	2		N	-0-		-0-
-----												
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380
12	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	2887	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2		N	-0-		-0-
02	2660 X	631	-0-	-2029	-0-	631	2		N	-0-		-0-
03	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2		N	-0-		-0-
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-		-0-
*05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-		-0-
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278
12	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2		N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
02	700 N	260	-0-	-440	-0-	260	2		N	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-		-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
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
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-		-0-
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	N	-0-		-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-		-0-
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3286	-0-	286	286	3286 2	N	-0-		-0-
*05	3516 X	3230	-0-	-286	-0-	3230 2	N	-0-		-0-
-----										
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
12	1550 N	776	-0-	-774	-0-	776 2	N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724 2	N	-0-		-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-
-----										
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307		
12	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2	N	-0-		-0-
02	2772 X	2690	-0-	-82	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564 2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2785	-0-	-365	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	2819 2	N	-0-		-0-
-----										
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276		
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2	N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379		
12	3100 N	2927	-0-	-173	222	2927 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3356	-0-	256	478	3356 2	N	-0-		-0-
02	3538 X	3060	-0-	-478	-0-	3060 2	N	-0-		-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	N	-0-		-0-
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2	N	-0-		-0-
*05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2	N	-0-		-0-
-----										
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327		
12	2542 N	2319	-0-	-223	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-		-0-
02	2296 N	1999	-0-	-297	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
*05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-		-0-
-----										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242		
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-		-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
05	2294 N	1101	-0-	-1193	-0-	1101 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458		
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
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
02	1624 N	982	-0-	-642	-0-	982 2	N	-0-		-0-
03	1302 N	951	-0-	-351	-0-	951 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	50	-0-	-1120	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
-----										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
12	3100 N	5104	-0-	2004	2004	5104 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3871	-0-	771	2775	3871 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	3556	-0-	756	3531	3556 2	N	-0-		-0-
03	7680 X	4149	-0-	-3531	-0-	4149 2	N	-0-		-0-
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2	N	-0-		-0-
05	3100 X	2091	-0-	-1009	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
-----										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
12	3100 N	3917	-0-	817	2498	3917 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	4168	-0-	1068	3566	4168 2	N	-0-		-0-
02	7931 X	4365	-0-	-3566	-0-	4365 2	N	-0-		-0-
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	N	-0-		-0-
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	N	-0-		-0-
*05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2	N	-0-		-0-
-----										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
02	2240 N	1795	-0-	-445	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
*05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2	N	-0-		-0-
-----										
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
12	1085 N	538	-0-	-547	-0-	538 2	N	-0-		-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-		-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-		-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-		-0-
*05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-		-0-
-----										
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
-----										
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	N	-0-		-0-
01	2418 X	2024	-0-	-394	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
02	2184 X	197	-0-	-1987	-0-	197 2	N	-0-		-0-
03	2418 X	615	-0-	-1803	-0-	615 2	N	-0-		-0-
04	2340 X	696	-0-	-1644	-0-	696 2	N	-0-		-0-
05	2418 X	557	-0-	-1861	-0-	557 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369				
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878 - 5017
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-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
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-		-0-
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	11	3		N	-0-		-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-		-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
*05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-

  

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	18	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-	-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	-0-

  

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4547 - 4559
12	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3		N	-0-		-0-
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3		N	-0-		-0-
02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3		N	-0-		-0-
03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3		N	-0-		-0-
04	3240 X	1852	-0-	-1388	-0-	1852	3		N	-0-		-0-
*05	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3		N	-0-		-0-

  

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735											
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 -	4617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3	35	9	N	32			95
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2			97
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3			100

DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 -	4574		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
03	T. A.	114	-0-	-0-	114	114	114	3			N	-0-			210
04	T. A.	149	-0-	-0-	149	263	149	3			N	-0-			210
*05	263 X	-0-	-0-	-0-	-263	-0-					N	-0-			210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 -	4602		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		WELL #:		1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8025 -	8074		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 -	7141		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	620 N	67	-0-	-553	-0-		67	2		N	-0-				-0-
01	248 N	25	-0-	-223	-0-		25	2		N	-0-				-0-
02	196 N	10	-0-	-186	-0-		10	2		N	-0-				-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	2		N	-0-				-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-				-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		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							
12	992 N	524	-0-	-468	-0-		185	1	339	3	Y	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-		281	1	572	3	Y	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-		288	1	518	3	Y	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		251	1	732	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	784	-0-	-56	-0-		250	1	534	3	Y	-0-			-0-
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-		237	1	531	3	Y	-0-			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
CASE OIL		139105													
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-					101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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							
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2239	2		N	-0-				203
01	3100 N	3518	-0-	418	418		3518	2		N	-0-				203
02	2800 N	2656	-0-	-144	274		2656	2		N	-0-				203
03	3100 N	2939	-0-	-161	113		2939	2		N	-0-				203
04	2594 X	2481	-0-	-113	-0-		2481	2		N	-0-				203
05	1860 X	1529	-0-	-331	-0-		1529	2		N	-0-				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							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008



TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

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

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	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
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
*05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-

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

M	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
 SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909  
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

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
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11 9	N	10			132
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24 9	N	22			154
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12 9	N	11			165
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21 9	N	19			184
*04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7 9	N	6			190
*05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19 9	N	17			207

VCG (CONGL.)			92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY			339493											
MARTIN 3			WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			77
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			77
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	2	N	-0-			77
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	126	2	N	-0-			77
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	63	1	104	2	N	-0-			77
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	63	1	25	2	N	-0-			77
-----														
MAJORS A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
12	12648 X	11657	-0-	-991	-0-	11484	2	173	9	N	157	184	1 3 8	99
01	12648 X	11398	-0-	-1250	-0-	11186	2	212	9	N	193			292
02	11144 X	10741	-0-	-403	-0-	10433	2	308	9	N	280	190	1	382
03	11842 X	11718	-0-	-124	-0-	11435	2	283	9	N	257	380	1 2 8	257
04	11280 X	11248	-0-	-32	-0-	11149	2	99	9	N	90	188	1	159
05	11904 X	11058	-0-	-846	-0-	10911	2	147	9	N	134	196	1 1 8	96
-----														
MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
12	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	4095	2	70	9	N	64			121
01	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4171	2	80	9	N	73			194
02	4032 X	3795	-0-	-237	-0-	3770	2	25	9	N	23	183	1	34
03	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	4081	2	222	9	N	202	197	1	39
04	4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3873	2			N	-0-			39
*05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4585	2	140	9	N	127			166
-----														
LHB			WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	414	2	12	9	N	11	3	8	97
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	646	2	26	9	N	24	2	8	119
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	410	2	6	9	N	5			124
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10			134
04	660 N	499	-0-	-161	-0-	486	2	13	9	N	12			146
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8			154
-----														
KOEGLER			WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853				
12	14446 X	13631	-0-	-815	-0-	13578	2	53	9	N	48	3	8	144
01	14446 X	13547	-0-	-899	-0-	13434	2	113	9	N	103	187	0	60
02	13048 X	12487	-0-	-561	-0-	12417	2	70	9	N	64			124
03	13764 X	12842	-0-	-922	-0-	12762	2	80	9	N	73			197
04	13200 X	12623	-0-	-577	-0-	12566	2	57	9	N	52	186	0 4 8	59
05	13826 X	13660	-0-	-166	-0-	13594	2	66	9	N	60			119
-----														
RUSSELL			WELL #: 10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948				
12	12214 X	2749	-0-	-9465	-0-	33	1	2705	2	N	10			169
01	12214 X	1748	-0-	-10466	-0-	28	1	1670	2	N	45	187	1	27
02	7112 X	1893	-0-	-5219	-0-	35	1	1832	2	N	24	9	8	42
03	7874 X	1608	-0-	-6266	-0-	35	1	1556	2	N	15	3	8	54
04	5160 X	1593	-0-	-3567	-0-	26	1	1559	2	N	7	2	8	59
05	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	32	1	2577	2	N	19	7	8	71
						21	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				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	295314 X	295314	-0-	-0-	-0-	294529 2	785 9	N	714	714 0	-0-
01	312409 X	312409	-0-	-0-	-0-	311586 2	823 9	N	748	748 0	-0-
02	269504 X	269504	-0-	-0-	-0-	269272 2	232 9	N	211	211 0	-0-
03	303299 X	303299	-0-	-0-	-0-	303027 2	272 9	N	247	247 0	-0-
04	347600 X	347600	-0-	-0-	-0-	347277 2	323 9	N	294	294 0	-0-
*05	293783 X	293783	-0-	-0-	-0-	293512 2	271 9	N	246	246 0	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708 - 4798	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 4659 - 4723	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4737 - 4765	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 4656 - 4710	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863		PERF. 4757 - 4815	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797 PERF. 4740 - 4808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828 PERF. 4790 - 4837
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4720 - 4775
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.				945936											
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	21206 3		N	-0-						-0-
01	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	21100 3		N	-0-						-0-
02	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	21361 3		N	-0-						-0-
03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	21608 3		N	-0-						-0-
04	30693 X	30693	-0-	-0-	-0-	30693 3		N	-0-						-0-
*05	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114 3		N	-0-						-0-
-----															
CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
CORNELL UNIT				WELL #: 6337GC	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
CORNELL UNIT				WELL #: 6396GC	RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6397GC	RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6388GC	RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6398GC	RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6335GC	RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6372GC	RRCID -> 257827	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4750	- 4794		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
O. D. C. -57- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052568	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 3456	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6138 X	5809	-0-	-329	-0-	65 1	4755 2	438 9	Y	398	382 1			127
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	551 4	438 9	421 9	Y	383	426 1			84
02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	76 1	5393 2	421 9	Y	283	295 1			72
03	6138 X	5898	-0-	-240	-0-	399 4	4986 2	311 9	Y	292	286 1			78
04	5940 X	5807	-0-	-133	-0-	469 4	5320 2	321 9	Y	335	340 1			73
*05	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	77 1	5364 2	317 9	Y	288	290 1			71
						180 4								
						74 1								
						369 9								
						76 1								
						8 4								

WELTMER, T.C. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	32 1	2312 2	133 9	Y	121	115 1			39
01	2325 X	2312	-0-	-13	-0-	268 4	133 9	146 9	Y	133	143 1			29
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	28 1	1991 2	146 9	Y	182	165 1			46
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	147 4	1835 2	200 9	Y	218	206 1			58
04	3000 N	3053	-0-	53	53	26 1	2175 2	240 9	Y	170	191 1			37
*05	3100 N	3302	-0-	202	255	173 4	200 9	240 9	Y	144	146 1			35
						31 1	2175 2	240 9	Y					
						74 4								
						39 1	2827 2							
						187 9								
						43 1	3097 2							
						4 4	158 9							

WELTMER, T. C.			WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	16 1	1179 2	100 9	Y	91	84 1			29
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	137 4	100 9	110 9	Y	100	107 1			22
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	18 1	1271 2	110 9	Y	75	78 1			19
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	94 4	110 9	83 9	Y	81	78 1			22
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	15 1	1027 2	89 9	Y	73	79 1			16
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	96 4	83 9	89 9	Y	80	76 1			20
						17 1	1160 2	89 9	Y					
						39 4								
						14 1	994 2							
						80 9								
						13 1	926 2							
						1 4	88 9							

WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
GUNN OIL COMPANY			339493											
MASTERTSON PN			WELL #:	1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6104 - 6120		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERTSON PN			WELL #:	2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//		97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MASTERTSON PNE		WELL #:		1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF. 6132 - 6139			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

07/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS