

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

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263													
COGDPELL, 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005				TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270													
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007				TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/20/2015		- P/A 08/20/15									

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE						
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.				910382									
CAMPBELL, MAURICE		WELL #:		1	RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 9930	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY			
XOG OPERATING LLC				945921						
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128 - 3431		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432 - 3435
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826								
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133780		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM		
MANZANO, LLC		525195								
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A				
03	0 W	2603	-0-	2603	2603	2421	2	182	9	N	165	165
04	0 W	2960	-0-	2960	5563	2921	2	39	9	N	35	200
05	8441 X	2878	-0-	-5563	-0-	2845	2	33	9	N	30	230
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3180	2	152	9	N	138	192
07	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2885	2	44	9	N	40	62
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2935	2	47	9	N	43	105

MAJORS UNIT		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
		339493										
		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281				
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	85	1	2683	2	N	-0-	32
04	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	79	1	2110	2	N	-0-	32
05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-	32
06	3000 N	3004	-0-	4	4	85	1	2919	2	N	-0-	32
07	2526 N	2522	-0-	-4	-0-	85	1	2437	2	N	-0-	32
*08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2542	2	189	9	N	172	204

-----													
BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY			//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10651 - 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16411 X	16411	-0-	-0-	19 1	16099 2		N	266	379 1		148
						293 9							
04		15075 X	15075	-0-	-0-	18 1	14811 2		N	224	196 1		176
						246 9							
05		17425 X	17425	-0-	-0-	16963 2	462 9		N	420	376 1		220
06		16202 X	16202	-0-	-0-	20 1	15896 2		N	260	180 1		300
						286 9							
07		16401 X	16401	-0-	-0-	20 1	16075 2		N	278	370 1		208
						306 9							
*08		15614 X	15614	-0-	-0-	15236 2	378 9		N	344	378 1		174
-----													
BROTHERS			WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 8142 - 8394	
03		1870 N	1870	-0-	-0-	12 1	1858 2		N	-0-	183 1		34
04		1930 N	1930	-0-	-0-	16 1	1675 2		N	217	196 1		55
						239 9							
05		1379 N	1379	-0-	-0-	1127 2	252 9		N	229	192 1		92
06		1800 N	1187	-0-	-613	7 1	1055 2		N	114	179 1		27
						125 9							
07		2015 N	1625	-0-	-390	15 1	1420 2		N	173			200
						190 9							
*08		1932 N	1932	-0-	-0-	1931 2	1 9		N	1	174 1		27
-----													
RUSSELL			WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 - 8443	
03		1674 N	1674	-0-	-0-	77 1	1528 2		N	63			197
						69 9							
04		1260 N	975	-0-	-285	79 1	871 2		N	23			220
						25 9							
05		1395 N	688	-0-	-707	688 2			N	-0-			220
06		1613 N	1613	-0-	-0-	48 1	1347 2		N	198	187 1		231
						218 9							
07		1182 N	1182	-0-	-0-	55 1	1007 2		N	109	193 1		147
						120 9							
*08		998 N	998	-0-	-0-	998 2			N	-0-			147
-----													
BROTHERS			WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451	
03		2759 X	2420	-0-	-339	12 1	2408 2		N	-0-			12
04		2670 X	2040	-0-	-630	8 1	2032 2		N	-0-			12
05		2759 X	2549	-0-	-210	2549 2			N	-0-			12
06		2670 X	2402	-0-	-268	13 1	2389 2		N	-0-			12
07		2108 N	1068	-0-	-1040	9 1	1059 2		N	-0-			12
08		2542 N	974	-0-	-1568	974 2			N	-0-			12
-----													
RUSSELL			WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940	
03		1811 X	1811	-0-	-0-	35 1	1776 2		N	-0-			113
04		3119 X	3119	-0-	-0-	33 1	3086 2		N	-0-			113
05		1767 X	744	-0-	-1023	744 2			N	-0-			113
06		1710 X	340	-0-	-1370	33 1	307 2		N	-0-			113
07		1767 X	1151	-0-	-616	24 1	1127 2		N	-0-			113
08		1767 X	539	-0-	-1228	539 2			N	-0-			113

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4557 X	1521	-0-	-3036	-0-	12 1	1509 2	N	-0-			27
04		4410 X	861	-0-	-3549	-0-	6 1	855 2	N	-0-			27
05		1984 X	559	-0-	-1425	-0-	559 2		N	-0-			27
06		1920 X	541	-0-	-1379	-0-	16 1	525 2	N	-0-			27
07		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	7 1	2672 2	N	-0-			27
08		1519 X	1509	-0-	-10	-0-	1509 2		N	-0-			27
-----													
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
03		2294 X	2071	-0-	-223	-0-	53 1	1983 2	N	32			194
							35 9						
04		1980 X	1526	-0-	-454	-0-	1526 2		N	-0-			194
		2294 X	1783	-0-	-511	-0-	1783 2		N	-0-			194
06		2220 X	2198	-0-	-22	-0-	55 1	2143 2	N	-0-			194
07		2294 X	1419	-0-	-875	-0-	44 1	1375 2	N	-0-			194
08		2077 X	1200	-0-	-877	-0-	1200 2		N	-0-			194
-----													
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-			37
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			37
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			37
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			37
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			37
*08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			37
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
03		12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	85 1	11788 2	N	265	390 1		86
							292 9						
04		11700 X	10397	-0-	-1303	-0-	79 1	10231 2	N	79			165
							87 9						
05		12090 X	11617	-0-	-473	-0-	11362 2	255 9	N	232	196 1		201
06		11760 X	10815	-0-	-945	-0-	85 1	10649 2	N	74	193 1		82
							81 9						
07		12152 X	10754	-0-	-1398	-0-	85 1	10436 2	N	212	191 1	2 8	101
							233 9						
08		12152 X	11017	-0-	-1135	-0-	10657 2	360 9	N	327	384 1		44
-----													
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
03		3999 X	3888	-0-	-111	-0-	90 1	3577 2	N	201	193 1		179
							221 9						
04		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	84 1	3091 2	N	4			183
							4 9						
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3216 2	25 9	N	23			206
06		3750 X	3539	-0-	-211	-0-	90 1	3436 2	N	12	191 1		27
							13 9						
07		3875 X	3516	-0-	-359	-0-	90 1	3273 2	N	139			166
							153 9						
08		3875 X	3065	-0-	-810	-0-	3065 2		N	-0-			166

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	77	1	4450	2	N	175	193 1	69
04	5970 X	3600	-0-	-2370	-0-	193	9	3489	2	N	38		107
05	6169 X	3711	-0-	-2458	-0-	69	1	59	9	N	54		161
06	5970 X	3584	-0-	-2386	-0-	42	9	3423	2	N	84	193 1	52
07	4712 X	3645	-0-	-1067	-0-	3652	2	3488	2	N	70		122
08	4712 X	3391	-0-	-1321	-0-	69	1	44	9	N	40		162
						77	9						
						3347	2						
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
03	9486 X	4311	-0-	-5175	-0-	63	1	4211	2	N	34	197 1	54
04	7860 X	3284	-0-	-4576	-0-	37	9	3198	2	N	26		80
05	4836 X	3430	-0-	-1406	-0-	57	1	44	9	N	40		120
06	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	29	9	3172	2	N	21		141
07	4309 X	3232	-0-	-1077	-0-	3386	2	3124	2	N	45		186
08	4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	71	1	31	9	N	28		214
						23	9						
						58	1						
						50	9						
						3120	2						
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354	
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80	1	4995	2	N	233	196 1	84
04	9450 X	3600	-0-	-5850	-0-	256	9	3395	2	N	128	185 1	27
05	9765 X	3783	-0-	-5982	-0-	64	1	14	9	N	13		40
06	7110 X	3626	-0-	-3484	-0-	141	9	3532	2	N	20		60
07	5332 X	3662	-0-	-1670	-0-	3769	2	3572	2	N	12		72
08	5332 X	3997	-0-	-1335	-0-	72	1	19	9	N	17		89
						22	9						
						77	1						
						13	9						
						3978	2						
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
03	5518 X	5347	-0-	-171	-0-	72	1	5082	2	N	175	195 1	234
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	193	9	5016	2	N	101	178 1	157
05	7719 X	5274	-0-	-2445	-0-	75	1	169	9	N	154		311
06	7470 X	5022	-0-	-2448	-0-	111	9	4784	2	N	144	191 1	264
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5105	2	5313	2	N	165	367 1	62
08	5363 X	5288	-0-	-75	-0-	80	1	166	9	N	151		213
						158	9						
						182	9						
						5122	2						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 -	11031
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	13423 X	11949	-0-	-1474	-0-	77 1	11674 2	N	180	195 1			91
04	13380 X	10309	-0-	-3071	-0-	198 9	9937 2	N	270	195 1			166
05	13826 X	11403	-0-	-2423	-0-	75 1	211 9	N	192	194 1			164
06	11730 X	10880	-0-	-850	-0-	297 9	10488 2	N	284	192 1	1 8		255
07	11935 X	10420	-0-	-1515	-0-	11192 2	10282 2	N	55	186 1			124
08	11935 X	11831	-0-	-104	-0-	80 1	173 9	N	157	189 1			92
						312 9							
						77 1							
						61 9							
						11658 2							
-----													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 -	10280
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 -	11471
03	9858 X	9762	-0-	-96	-0-	90 1	9563 2	N	99	195 1			80
04	9330 X	7803	-0-	-1527	-0-	109 9	7568 2	N	137				217
05	10292 X	7599	-0-	-2693	-0-	84 1	235 9	N	214	194 1			237
06	9960 X	7483	-0-	-2477	-0-	151 9	7372 2	N	19	192 1			64
07	10292 X	7259	-0-	-3033	-0-	7364 2	7169 2	N	-0-				64
08	9765 X	7189	-0-	-2576	-0-	90 1	141 9	N	128				192
						21 9							
						90 1							
						7048 2							
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 -	11244
03	6262 X	4970	-0-	-1292	-0-	4541 1	429 9	N	390	387 1			30
04	5430 X	3819	-0-	-1611	-0-	3683 2	136 9	N	124				154
05	4898 X	4732	-0-	-166	-0-	4527 2	205 9	N	186	193 1			147
06	4800 X	4418	-0-	-382	-0-	4244 2	174 9	N	158	182 1	1 8		122
07	4960 X	4301	-0-	-659	-0-	4192 2	109 9	N	99	191 1			30
08	4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4439 2	144 9	N	131				161
-----													
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 -	9224
03	13547 X	11552	-0-	-1995	-0-	55 1	11260 2	N	215	195 1			201
04	11910 X	10664	-0-	-1246	-0-	237 9	10591 2	N	20				221
05	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	51 1	19 9	N	17	193 1			45
06	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	22 9	11263 2	N	189	193 1	2 8		39
07	11563 X	10698	-0-	-865	-0-	11569 2	10505 2	N	125				164
08	11594 X	10205	-0-	-1389	-0-	55 1	54 9	N	49				213
						208 9							
						138 9							
						10151 2							



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 -	9687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 -	11770
03	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	90	1	3692	2	N	24		223
						26	9						
04	6000 X	3403	-0-	-2597	-0-	84	1	3169	2	N	136	195	164
						150	9						
05	7967 X	3306	-0-	-4661	-0-	3285	2	21	9	N	19		183
06	7710 X	3794	-0-	-3916	-0-	90	1	3665	2	N	35		218
						39	9						
07	4402 X	3682	-0-	-720	-0-	90	1	3580	2	N	11		229
						12	9						
08	3813 X	3235	-0-	-578	-0-	3058	2	177	9	N	161	191	199
-----													
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 -	11624
03	33697 X	29617	-0-	-4080	-0-	20	1	29192	2	N	368	391	131
						405	9						
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	19	1	25877	2	N	211	195	147
						232	9						
05	30380 X	28296	-0-	-2084	-0-	27976	2	320	9	N	291	195	243
06	28650 X	26453	-0-	-2197	-0-	20	1	26217	2	N	196	193	246
						216	9						
07	29605 X	25630	-0-	-3975	-0-	20	1	25284	2	N	296	370	169
						326	9					3	8
08	29605 X	25737	-0-	-3868	-0-	25481	2	256	9	N	233	191	211
-----													
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 -	11792
03	47461 X	32281	-0-	-15180	-0-	80	1	31629	2	N	520	567	234
						572	9						
04	45900 X	30613	-0-	-15287	-0-	72	1	30208	2	N	303	194	343
						333	9						
05	39649 X	27953	-0-	-11696	-0-	27510	2	443	9	N	403	583	163
06	32400 X	29806	-0-	-2594	-0-	80	1	29263	2	N	421	388	176
						463	9					20	8
07	33480 X	27892	-0-	-5588	-0-	80	1	27440	2	N	338	385	126
						372	9					3	8
08	32271 X	27458	-0-	-4813	-0-	27076	2	382	9	N	347	192	281
-----													
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 -	11255
03	36208 X	27050	-0-	-9158	-0-	90	1	26322	2	N	580	586	101
						638	9						
04	33450 X	21761	-0-	-11689	-0-	84	1	21576	2	N	92		193
						101	9						
05	27249 X	22331	-0-	-4918	-0-	22009	2	322	9	N	293	193	293
06	26190 X	21905	-0-	-4285	-0-	90	1	21581	2	N	213	193	312
						234	9					1	8
07	27063 X	20004	-0-	-7059	-0-	90	1	19781	2	N	121	192	241
						133	9						
08	27063 X	23538	-0-	-3525	-0-	23253	2	285	9	N	259	383	117

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		44910 X	44910	-0-	-0-	43888 2	1022 9	N		929	976 1		332
04		56040 X	37823	-0-	-18217	37286 2	537 9	N		488	580 1		240
05		57908 X	34786	-0-	-23122	34035 2	751 9	N		683	581 1		342
06		43470 X	33128	-0-	-10342	32525 2	603 9	N		548	578 1		312
07		44919 X	39627	-0-	-5292	39104 2	523 9	N		475	385 1		402
08		44919 X	38802	-0-	-6117	38371 2	431 9	N		392	578 1		216
-----													
RUSSELL				WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
03		56885 X	33913	-0-	-22972	32827 2	1086 9	N		987	974 1		397
04		55050 X	29288	-0-	-25762	28573 2	715 9	N		650	773 1		274
05		56885 X	28674	-0-	-28211	27845 2	829 9	N		754	577 1		451
06		55050 X	28196	-0-	-26854	27477 2	719 9	N		654	578 1		527
07		36890 X	26154	-0-	-10736	25594 2	560 9	N		509	574 1		462
08		33914 X	24748	-0-	-9166	23805 2	943 9	N		857	943 1		376
-----													
BUCKSHOT (4950)				12961 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
BEE-JAY PETRO, INC.				061747									
WHEELER				WELL #:	1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
03		67 R	67	-0-	-0-	67 3		N		-0-			32
04		90 R	90	-0-	-0-	90 3		N		-0-			32
05		89 R	89	-0-	-0-	89 3		N		-0-			32
06		60 #	49	-0-	-11	49 3		N		-0-			32
07		93 #	-0-	-0-	-93			N		-0-			32
08		93 #	-0-	-0-	-93			N		-0-			32
-----													
WOODWARD				WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A
03		620 #	546	-0-	-74	546 3		N		-0-			82
04		600 #	505	-0-	-95	505 3		N		-0-			82
05		620 #	506	-0-	-114	506 3		N		-0-			82
06		600 #	457	-0-	-143	457 3		N		-0-			82
07		558 #	449	-0-	-109	449 3		N		-0-			82
08		558 #	488	-0-	-70	488 3		N		-0-			82
-----													
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933
03		558 #	380	-0-	-178	379 3	1 9	Y		1			15
04		570 #	490	-0-	-80	490 3		Y		-0-			15
05		589 #	481	-0-	-108	481 3		Y		-0-			15
06		570 #	504	-0-	-66	504 3		Y		-0-			15
07		496 #	458	-0-	-38	458 3		Y		-0-			15
08		496 #	493	-0-	-3	493 3		Y		-0-	6 1		9
-----													
AINSWORTH-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A
03		942 R	942	-0-	-0-	940 3	2 9	Y		2			41
04		786 R	786	-0-	-0-	783 3	3 9	Y		3			44
05		775 #	727	-0-	-48	726 3	1 9	Y		1			45
06		900 #	827	-0-	-73	825 3	2 9	Y		2			47
07		930 #	820	-0-	-110	818 3	2 9	Y		2			49
08		930 #	780	-0-	-150	779 3	1 9	Y		1			50

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747  
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	Y	4					55
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6					61
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	342	3	4	9	Y	4	1	8			64
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	388	3	3	9	Y	3					67
07	434 #	388	-0-	-46	-0-	385	3	3	9	Y	3					70
08	434 #	370	-0-	-64	-0-	367	3	3	9	Y	3					73

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

03	992 #	679	-0-	-313	-0-	673	3	6	9	Y	5					91
04	990 #	878	-0-	-112	-0-	872	3	6	9	Y	5					96
05	1023 #	857	-0-	-166	-0-	855	3	2	9	Y	2					98
06	990 #	902	-0-	-88	-0-	896	3	6	9	Y	5					103
07	899 #	819	-0-	-80	-0-	815	3	4	9	Y	4					107
*08	972 R	972	-0-	-0-	-0-	903	3	69	9	Y	63	149	1			21

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

03	1147 #	244	-0-	-903	-0-	244	3			N	-0-					66
04	1110 #	175	-0-	-935	-0-	175	3			N	-0-					66
05	775 #	97	-0-	-678	-0-	97	3			N	-0-					66
06	750 #	168	-0-	-582	-0-	168	3			N	-0-					66
07	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					66
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					66

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

03	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					26
04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					26
05	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					26
06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					26
07	713 #	298	-0-	-415	-0-	298	3			N	-0-					26
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648  
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					17
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					17
07	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					17
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			48
04	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2	N	-0-			48
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	2	N	-0-			48
06	540 #	508	-0-	-32	-0-	508	2	N	-0-			48
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			48
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	750	1	692	3	N	-0-	30
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	911	1	407	3	N	-0-	30
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	995	1	827	3	N	-0-	30
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1034	1	534	3	N	-0-	30
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	767	1	662	3	N	-0-	30
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	905	1	671	3	N	-0-	30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			8
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	DELQ PR	651	-0-	651	-0-	651	2	N	-0-			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

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

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY  
725013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 #	1599	-0-	-168	-0-	1597 2	2 9	N	2	2			26	
04	1650 #	1552	-0-	-98	-0-	1551 2	1 9	N	1	1			27	
05	1643 #	1380	-0-	-263	-0-	1379 2	1 9	N	1	1			28	
06	1590 #	1537	-0-	-53	-0-	1536 2	1 9	N	1	1			29	
07	1612 #	1590	-0-	-22	-0-	1589 2	1 9	N	1	1			30	
08	1612 #	1588	-0-	-24	-0-	1587 2	1 9	N	1	1			31	

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

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
070370

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

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

FELMONT O. D. C. -A-

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

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

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

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

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

FELMAC G.S.U.

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FELMAC G.S.U.

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.		30577 670 623855		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985			
M	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
06	270 N	204	-0-	-66	B	-0-	204	2	N	-0-	-0-
07	248 N	150	-0-	-98	B	-0-	150	2	N	-0-	-0-
08	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOX INDUSTRIES, INC. STATE		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-	-0-
04	570 N	289	-0-	-281	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
05	620 N	449	-0-	-171	B	-0-	449	2	N	-0-	-0-
06	540 N	262	-0-	-278	B	-0-	262	2	N	-0-	-0-
07	372 N	265	-0-	-107	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
08	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES  
 KNOX INDUSTRIES, INC. //CONT.// 473105  
 RILEY WELL #: 1 G RRCID -> 081335 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
04	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
05	961 N	619	-0-	-342 B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
06	870 N	577	-0-	-293 B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
07	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
*08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BELLINGER WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
04	840 N	619	-0-	-221 B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
*08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790  
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----													
G-M-K (YATES) //CONT.// 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719													
BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
03		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		2556	2	N	-0-		-0-
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		2502	2	N	-0-		-0-
05		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		2689	2	N	-0-		-0-
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2	N	-0-		-0-
07		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		2607	2	N	-0-		-0-
08		2697 N	2641	-0-	-56	-0-		2641	2	N	-0-		-0-
-----													
NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520													
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
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													
03		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-		-0-
04		1380 X	1300	-0-	-80	-0-		25	1	N	-0-		-0-
05		2139 X	1210	-0-	-929	-0-		25	1	N	-0-		-0-
06		2070 X	1513	-0-	-557	-0-		25	1	N	-0-		-0-
07		2139 X	1029	-0-	-1110	-0-		25	1	N	-0-		-0-
*08		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-		-0-
-----													
ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516													
03		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-		-0-
04		1830 X	1704	-0-	-126	-0-		25	1	N	-0-		-0-
05		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		25	1	N	4	4 8	-0-
06		2280 X	793	-0-	-1487	-0-		25	1	N	-0-		-0-
07		2356 X	1868	-0-	-488	-0-		25	1	N	-0-		-0-
08		2635 X	2091	-0-	-544	-0-		25	1	N	-0-		-0-
-----													
LYNX OPERATING CO., INC. 516255													
HERNDON WELL #: 2 RRCID -> 248403 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
LYNX OPERATING CO., INC. 516255													
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028													
03		1519 N	1462	-0-	-57	-0-		1462	3	Y	-0-		10
04		1470 N	1325	-0-	-145	-0-		1325	3	Y	-0-		10
05		1395 N	773	-0-	-622	-0-		773	3	Y	-0-		10
06		1410 N	1138	-0-	-272	-0-		1138	3	Y	-0-		10
*07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1615	3	Y	-0-		10
*08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534	3	Y	-0-		10



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2905 - 3026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741 3	Y	-0-		5
04	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465 3	Y	-0-		5
05	1736 N	878	-0-	-858	-0-	878 3	Y	-0-		5
06	1680 N	627	-0-	-1053	-0-	627 3	Y	-0-		5
*07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	Y	-0-		5
*08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	Y	-0-		5
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2946 - 3064	
03	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580 3	Y	-0-		9
04	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	1508 3	Y	-0-		9
05	1674 N	892	-0-	-782	-0-	892 3	Y	-0-		9
06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	1223 3	Y	-0-		9
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3	Y	-0-		9
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	Y	-0-		9
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2900 - 3023	
03	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333 3	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169 3	Y	-0-		-0-
05	1581 N	701	-0-	-880	-0-	701 3	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243 3	Y	-0-		-0-
*07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	Y	-0-		-0-
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	Y	-0-		-0-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235 PERF. 3010 - 3080	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		181
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	106 1	75
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		75
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32 3	117 9	Y	106	181
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 3	117 9	Y	106	287
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	287
-----										
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 2972 - 3075	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		3
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	Y	-0-		3
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	Y	-0-		3
06	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 3	Y	-0-		3
07	372 N	214	-0-	-158	-0-	214 3	Y	-0-		3
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3	Y	-0-		3
-----										
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 2967 - 3079	
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 3	Y	-0-		9
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	Y	-0-		9
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3	Y	-0-		9
06	570 N	408	-0-	-162	-0-	408 3	Y	-0-		9
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3	Y	-0-		9
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3	Y	-0-		9
-----										
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220 PERF. 2966 - 3071	
03	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704 3	Y	-0-		11
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	Y	-0-		11
05	1705 N	1223	-0-	-482	-0-	1222 3	1 9	Y	1 8	11
06	1650 N	1152	-0-	-498	-0-	1152 3	Y	-0-		11
*07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	Y	-0-		11
*08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	Y	-0-		11

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3073
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE		
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3		Y	-0-		8
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-		8
05	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815 3		Y	-0-		8
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-		8
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		Y	-0-		8
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		Y	-0-		8
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3073
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-		7
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-		7
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3		Y	-0-		7
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-		7
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-		7
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-		7
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2984 - 3052
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-		5
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		5
05	899 N	346	-0-	-553	-0-	346 3		Y	-0-		5
06	840 N	567	-0-	-273	-0-	567 3		Y	-0-		5
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		Y	-0-		5
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-		5
-----											
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2986 - 3056
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	-0-		3
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		Y	-0-		3
05	1860 N	1080	-0-	-780	-0-	1080 3		Y	-0-		3
06	1710 N	1275	-0-	-435	-0-	1275 3		Y	-0-		3
07	2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687 3		Y	-0-		3
*08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		Y	-0-		3
-----											
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2980 - 3055
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3		Y	-0-		3
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		Y	-0-		3
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		3
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		Y	-0-		3
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		3
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 3		Y	-0-		3
-----											
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2980 - 3045
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-		5
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		Y	-0-		5
05	1488 N	824	-0-	-664	-0-	824 3		Y	-0-		5
06	1440 N	390	-0-	-1050	-0-	390 3		Y	-0-		5
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-		5
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		Y	-0-		5
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3000 - 3078
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. SHUSA "15"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #:		1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3038 - 3069	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3	Y	-0-	1
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	Y	-0-	1
05	1395	N	1058	-0-	-337	-0-	1058	3	Y	-0-	1
06	1590	N	1200	-0-	-390	-0-	1200	3	Y	-0-	1
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	Y	-0-	1
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	Y	-0-	1
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062	
03	1612	N	794	-0-	-818	-0-	794	3	Y	-0-	8
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	Y	-0-	8
05	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	3	Y	-0-	8
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	Y	-0-	8
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	Y	-0-	8
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-	8
-----											
SHUSA "14"		WELL #:		5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069	
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-	3
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	Y	-0-	3
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3	Y	-0-	3
06	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	3	Y	-0-	3
07	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	3	Y	-0-	3
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	3	Y	-0-	3
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082	
03	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	2225	3	Y	-0-	1
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	1946	3	Y	-0-	1
05	2325	N	1017	-0-	-1308	-0-	1017	3	Y	-0-	1
06	2160	N	1269	-0-	-891	-0-	1269	3	Y	-0-	1
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	Y	-0-	1
*08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	Y	-0-	1
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090	
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3	Y	-0-	10
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	Y	-0-	10
05	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	3	Y	-0-	10
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3	Y	-0-	10
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	-0-	10
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-	10
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073	
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-	10
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3	Y	-0-	10
05	899	N	403	-0-	-496	-0-	403	3	Y	-0-	10
06	780	N	85	-0-	-695	-0-	85	3	Y	-0-	10
07	713	N	367	-0-	-346	-0-	367	3	Y	-0-	10
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-	10
-----											
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114	
03	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	3	Y	-0-	4
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	Y	-0-	4
05	1705	N	1056	-0-	-649	-0-	1056	3	Y	-0-	4
06	1830	N	1116	-0-	-714	-0-	1116	3	Y	-0-	4
07	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3	Y	-0-	4
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	Y	-0-	4

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-		1
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-		1
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		1
06	900 N	133	-0-	-767	-0-	133 3		Y	-0-		1
07	1023 N	287	-0-	-736	-0-	287 3		Y	-0-		1
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		Y	-0-		1
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		Y	-0-		2
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-		2
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		Y	-0-		2
06	840 N	458	-0-	-382	-0-	458 3		Y	-0-		2
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		Y	-0-		2
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		2
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
06	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
07	403 N	164	-0-	-239	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094	
03	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 3		Y	-0-		12
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		Y	-0-		12
05	1209 N	685	-0-	-524	-0-	685 3		Y	-0-		12
06	1170 N	746	-0-	-424	-0-	746 3		Y	-0-		12
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 3		Y	-0-		12
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-		12
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		1
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		1
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		1
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		1
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-		1
-----											
SNOW OIL & GAS INC.		798635		1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122	
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1							
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	409 2	33 9	Y	30		95
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	392 2	21 9	Y	19	66 1	48
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	403 2	26 9	Y	24		72
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	388 2	25 9	Y	23		95
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	396 2	23 9	Y	21		116
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	331 2	15 9	Y	14	74 1	56
-----											
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES	
BIG AL OIL AND GAS				069153							
NICHOLS		WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		48
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		48
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		48
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		48
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
-----											
TRINITY EOR, LLC				869999							
JONES, E. E.		WELL #:		2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JONES, JOHN S.		WELL #:		2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOMANN (YATES)				42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES	
MGR RESOURCES				563344							
HOOVER "D"		WELL #:		1		RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2		N	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
-----												
03		155 N	91	-0-	-64	-0-			91	2	N	-0-
04		210 N	40	-0-	-170	-0-			40	2	N	-0-
05		124 N	17	-0-	-107	-0-			17	2	N	-0-
06		90 N	12	-0-	-78	-0-			12	2	N	-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	2	N	-0-
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2	N	-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
03		527 N	451	-0-	-76	-0-			451	2	N	-0-
04		570 N	349	-0-	-221	-0-			349	2	N	-0-
05		496 N	447	-0-	-49	-0-			447	2	N	-0-
06		450 N	422	-0-	-28	-0-			422	2	N	-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-			392	2	N	-0-
*08		477 N	477	-0-	-0-	-0-			477	2	N	-0-
-----												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-			173	2	N	-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-			123	2	N	-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-			152	2	N	-0-
06		180 N	122	-0-	-58	-0-			122	2	N	-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-			117	2	N	-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-			121	2	N	-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
03		31 N	23	-0-	-8	-0-			23	2	N	-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-			25	2	N	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-			30	2	N	-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-			28	2	N	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-			30	2	N	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-			1161	2	N	-0-
04		1200 N	951	-0-	-249	-0-			951	2	N	-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			1338	2	N	-0-
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			1266	2	N	-0-
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			1314	2	N	-0-
*08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			1419	2	N	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2	N	-0-
*08		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-
-----												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2		N	-0-		-0-
04	420 N	276	-0-	-144	-0-	276	2		N	-0-		-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-		-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-		-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-		-0-
08	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2		N	-0-		-0-
-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-		-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
03	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	1478	-0-	-1552	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	1024	-0-	-2107	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
06	3030 X	870	-0-	-2160	-0-	870	2		N	-0-		-0-
07	3131 X	770	-0-	-2361	-0-	770	2		N	-0-		-0-
08	1767 X	1099	-0-	-668	-0-	1099	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												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		30
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
06	DELQ PR	764	-0-	764	764	764	2		N	-0-		30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
SSC, INC.				810842								
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340			
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	315 1	279 3	N	1			81
						1 9						
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	256 1	191 3	N	1			82
						1 9						
05	589 N	444	-0-	-145	-0-	216 1	227 3	N	1			83
						1 9						
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	209 1	330 3	N	1			84
						1 9						
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	296 1	265 3	N	1	56	1	29
						1 9						
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	310 1	256 3	N	2			31
						2 9						

MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301			
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	630 1	558 3	N	3			11
						3 9						
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	513 1	382 3	N	2			13
						2 9						
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	647 1	682 3	N	3			16
						3 9						
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	626 1	989 3	N	2			18
						2 9						
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	887 1	794 3	N	3	12	1	9
						3 9						
*08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	930 1	767 3	N	4			13
						4 9						

MASTERSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	- 5443			
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	944 1	837 3	N	5			16
						6 9						
04	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	769 1	574 3	N	3			19
						3 9						
05	1798 N	1332	-0-	-466	-0-	647 1	682 3	N	3			22
						3 9						
06	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	626 1	989 3	N	2			24
						2 9						
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	887 1	794 3	N	3	16	1	11
						3 9						
08	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	620 1	511 3	N	3			14
						3 9						



JUNIPER		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING		
MASTERTSON "A-1"				//CONT.//	495445							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
MASTERTSON "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 206327 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212497 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460												
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	63	1	56	3	N	-0-	3
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	513	1	382	3	N	3	6
						3	9					
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	108	1	114	3	N	-0-	6
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	104	1	165	3	N	-0-	6
07	930 N	281	-0-	-649	-0-	148	1	132	3	N	1	3
						1	9				4	1
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	155	1	128	3	N	-0-	3

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462 MASTERTSON, R. S. WELL #: 7601 RRCID -> 117775 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394												
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	522	1	1567	3	N	-0-	150
04	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	542	1	864	3	N	-0-	150
05	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	526	1	1297	3	N	-0-	150
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	533	1	1342	3	N	-0-	150
*07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	488	1	1216	3	N	-0-	150
08	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	485	1	1179	3	N	-0-	150

MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423												
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	170	1	511	3	N	-0-	62
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	157	1	251	3	N	-0-	62
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	173	1	428	3	N	-0-	62
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	146	1	369	3	N	-0-	62
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	206	1	515	3	N	-0-	62
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	186	1	452	3	N	-0-	62

JUNIPER (BEND CONGL.)		GAEA SERVICES, INC.		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
LOWRANCE, ED				292356								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 169391 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5696 - 5710												
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	110	1	151	2	N	-0-	19
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	50	1	39	2	N	-0-	19
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	50	1	35	2	N	-0-	19
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	60	1	218	2	N	90	109
						99	9					
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	95	1	147	2	N	86	195
						95	9					
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	100	1	269	2	N	100	295
						110	9					

MASTERTSON WELL #: 4A RRCID -> 177460 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752												
03	1209 N	758	-0-	-451	-0-	200	1	558	2	N	-0-	77
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	140	1	968	2	N	-0-	77
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	145	1	846	2	N	-0-	77
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	150	1	876	2	N	-0-	77
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	170	1	918	2	N	-0-	77
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	180	1	722	2	N	-0-	77

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493								
MASTERTSON 43				WELL #:	1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5821 - 5837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERTSON B				WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON A				WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5964 - 5969
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883 - 5908
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON "B" UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5925 - 5930
03	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	944	1	837	3	N	4	16
						4	9					
04	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1026	1	765	3	N	4	20
						4	9					
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	862	1	909	3	N	4	24
						4	9					
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	834	1	1319	3	N	4	28
						4	9					
*07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	1183	1	1058	3	N	3	18 1
						3	9					
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1241	1	1022	3	N	6	19
						7	9					
MASTERTSON				WELL #:	1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----																	
JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING						
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445												
MASTERSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 176602			COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939 PERF. 5806 - 5823					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 180373			COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5918 - 5928					
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	1574	1	1396	3	N	7					27
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1538	1	1147	3	N	6					33
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					42
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	10					52
*07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	1479	1	1323	3	N	4	34	1			22
*08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	8					30
-----																	
MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 185124			COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009 PERF. 5871 - 5900					
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1889	1	1675	3	N	8					28
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	1538	1	1147	3	N	7					35
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					44
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	7					51
07	2821	X	2808	-0-	-13	-0-	1479	1	1323	3	N	5	34	1			22
*08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	7					29
-----																	
PPC OPERATING COMPANY LLC			WELL #:		20	RRCID -> 020139			COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820 PERF. N/A					
MASTERSON, R. B.																	
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	N	-0-					5
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					5
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					5
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	3	N	-0-					5
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	N	-0-					5
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	N	-0-					5
-----																	
BEADHEAD SCUD 53			WELL #:		1	RRCID -> 176774			COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946 PERF. 5818 - 5833					
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	3	N	-0-					51
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					51
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					51
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					51
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	N	-0-					51
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-					51

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462									
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	56	1	168	3	N	-0-
04	210	N	104	-0-	-106	40	1	64	3	N	-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	47	1	117	3	N	-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	64	1	162	3	N	-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	35	1	88	3	N	-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	66	1	162	3	N	-0-

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751			
03	62	N	43	-0-	-19	11	1	32	3	N	-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	21	1	52	3	N	-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	14	1	35	3	N	-0-
07	31	N	30	-0-	-1	9	1	21	3	N	-0-
08	62	N	33	-0-	-29	10	1	23	3	N	-0-

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION		177997									
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094			
03	4614	X	4614	-0-	-0-	4614	3		N	-0-	160
04	3000	X	2036	-0-	-964	2036	3		N	-0-	160
05	3100	X	2211	-0-	-889	2211	3		N	-0-	160
06	3000	X	1700	-0-	-1300	1700	3		N	-0-	160
07	3100	X	2139	-0-	-961	2118	3	21	9	N	19
08	3100	X	1743	-0-	-1357	1743	3		N	-0-	179

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912			
03	3410	X	2950	-0-	-460	2950	3		N	-0-	140
04	3300	X	2036	-0-	-1264	2036	3		N	-0-	140
05	3410	X	2493	-0-	-917	2493	3		N	-0-	140
06	3210	X	2164	-0-	-1046	2164	3		N	-0-	140
07	3317	X	3177	-0-	-140	3177	3		N	-0-	140
08	2945	X	2407	-0-	-538	2407	3		N	-0-	140

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN			
MASTERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972			
03	416	N	416	-0-	-0-	416	2		N	-0-	8
04	360	N	341	-0-	-19	341	2		N	-0-	8
05	606	N	606	-0-	-0-	606	2		N	-0-	8
06	491	N	491	-0-	-0-	491	2		N	-0-	8
07	504	N	504	-0-	-0-	504	2		N	-0-	8
*08	641	N	641	-0-	-0-	641	2		N	-0-	8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN		
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631				49B				
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382											
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		620 #	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04		660 #	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05		682 #	312	-0-	-370	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06		660 #	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-			-0-
*07		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
*08		769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
-----															
FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		496 #	348	-0-	-148	-0-	334	3	14	9	N	13			109
04		480 #	105	-0-	-375	-0-	93	3	12	9	N	11			120
05		372 #	43	-0-	-329	-0-	41	3	2	9	N	2			122
06		360 #	60	-0-	-300	-0-	60	1			N	-0-			122
07		372 #	230	-0-	-142	-0-	229	3	1	9	N	1			123
*08		1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1719	3	70	9	N	64			187
-----															
C & S OPERATING WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
-----															
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
-----															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		527 #	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-			44
04		420 #	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-			44
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			44
06		1943 R	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			44
07		2175 R	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			44
*08		1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			44

-----															
LEVELLAD (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----															
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668											
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710			
03		868 #	74	-0-	-794	-0-	48	3	26	9	N	24			139
04		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	18			157
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	8			165
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	2			167
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	7			174
*08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			179
-----															
D C OIL COMPANY, INC.				196082											
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948			
03		124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964			
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082  
DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	403 #	248	-0-	-155	-0-	248	3				N	-0-			65
04	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	3				N	-0-			65
05	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3				N	-0-			65
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	3				N	-0-			65
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			65
08	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3				N	-0-			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	9	Y		62			92
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	9	Y		45	134	1	3
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	9	Y		60			63
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	9	Y		50			113
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	30	1	59	9	Y		54	139	1	28
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	9	Y		51			79

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	2				Y	-0-			-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2				Y	-0-			-0-
05	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2				Y	-0-			-0-
06	540 #	522	-0-	-18	-0-	522	2				Y	-0-			-0-
07	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2				Y	-0-			-0-
08	558 #	480	-0-	-78	-0-	480	2				Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	315	2	47	9	Y		43			173
04	480 #	338	-0-	-142	-0-	308	2	30	9	Y		27			200
05	496 #	331	-0-	-165	-0-	294	2	37	9	Y		34	112	1	122
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	355	2	61	9	Y		55			177
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	326	2	34	9	Y		31			208
*08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	340	2	36	9	Y		33			241

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	775 #	653	-0-	-122	-0-	630	2	23	9	Y		21			78
04	840 #	630	-0-	-210	-0-	616	2	14	9	Y		13			91
05	868 #	608	-0-	-260	-0-	589	2	19	9	Y		17	55	1	53
06	840 #	740	-0-	-100	-0-	709	2	31	9	Y		28			81
07	682 #	669	-0-	-13	-0-	651	2	18	9	Y		16			97
*08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	680	2	19	9	Y		17			114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	30	1	6	9	Y		5			16
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y		20	30	1	6
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	30	1	10	9	Y		9			15
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	30	1	9	9	Y		8			23
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	30	1	10	9	Y		9	30	1	2
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	32	1	9	9	Y		8			10

-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN													
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
-----													
FINALY RESOURCES LLC 268323													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A													
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			13
04	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	3	Y	-0-			13
05		218 R	111	-0-	-107	-0-	111	1	Y	-0-			13
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	1	Y	-0-			13
07		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	1	Y	-0-			13
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900													
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	94	3	Y	-0-			1
05		214 R	120	-0-	-94	-0-	120	1	Y	-0-			1
06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-			1
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-			1
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A													
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	1			85
04	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	3	Y	-0-			85
05		243 R	132	-0-	-111	-0-	130	1	Y	2			87
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1	Y	-0-			87
07		124 #	123	-0-	-1	-0-	119	1	Y	4			91
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			91
-----													
JOPLIN OIL CO., INC. 445469													
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774													
03		775 #	422	-0-	-353	-0-	422	3	N	-0-			130
04		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			130
05		620 #	497	-0-	-123	-0-	497	3	N	-0-			130
06		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			130
07		651 #	534	-0-	-117	-0-	534	3	N	-0-			130
08		651 #	522	-0-	-129	-0-	522	3	N	-0-			130



LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
KALA OIL COMPANY				450240									
RUCKER				WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RUCKER				WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
08	0 #	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
M.B.J. OPERATING				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			471
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1			472
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			472
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			472
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
-----													
MASTEN, F. O.				WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			63
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			63
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			63
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580  
 SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889

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

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22" WELL #: 1 RRCID -> 116694 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC			//CONT.//	834370										
LAWSON			WELL #:	1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----														
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329										
REED-WRIGHT -B-				WELL #:	12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALKING X OIL CO.				892810										
SLAUGHTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	1			80
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	1			81
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	1			82
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			83
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			84
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
-----														
LEMAC				WELL #:	1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			201
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			202
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			203
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			204
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
-----														
SLAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834	
03	1147 #	674	-0-	-473	-0-	673	1	1	9	N	1			156
04	840 #	664	-0-	-176	-0-	663	1	1	9	N	1			157
05	899 #	637	-0-	-262	-0-	636	1	1	9	N	1			158
06	720 #	72	-0-	-648	-0-	71	1	1	9	N	1			159
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	1			160
*08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B						CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720													
MARTY-WRIGHT		WELL #:		10		RRCID -> 064940		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4788 - 4812					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
MARTY-WRIGHT		WELL #:		23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4782 - 4806					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WRIGHT, MARTY		WELL #:		42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WRIGHT, MARTY		WELL #:		36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:	28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 4780 - 4800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
YUCCA ENERGY, INC.		950335							
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989 PERF. N/A
03	682 #	653	-0-	-29	-0-	653 3	N	-0-	164 1 54
04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	54
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	649 3	N	6	60
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	677 3	N	13 9	72
07	744 #	698	-0-	-46	-0-	680 3	N	18 9	88
08	744 #	682	-0-	-62	-0-	665 3	N	17 9	15 103
-----									
LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855							
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 3345 - 3355
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
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	AMT CODE	BALANCE	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3381
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2015 - P/A 07/02/15											

HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/2015											

FLEMING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2015 - P/A 06/29/2015											

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015											

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3306 - 3471	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES		55986 500 623855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 3394 - 3398	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING		
WILD HORSE ENERGY			923282									
MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927	-	5944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899	-	5918			
03		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 2		N	-0-		-0-
04		480 N	179	-0-	-301	-0-	179 2		N	-0-		-0-
05		589 N	207	-0-	-382	-0-	207 2		N	-0-		-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
*08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
-----												
MIRAGE (STRAWN)			62042 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY		
PATRIOT RESOURCES, INC.			643401									
TAYLOR "46"			WELL #: 1	RRCID -> 277727	COMPL. DATE 11/03/1996	TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7358	-	7370			
03	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49 3		N	-0-		-0-
*04		65	65	-0-	-0-	49	65 3		N	-0-		-0-
*05		93	74	-0-	-19	30	74 3		N	-0-		-0-
*06		90	79	-0-	-11	19	79 3		N	-0-		-0-
*07		93	81	-0-	-12	7	81 3		N	-0-		-0-
*08		93	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-		-0-
-----												
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN		
MONCRIEF, W. A., JR.			575000									
MASTEN, F. O.			WELL #: 2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE 07/01/1970	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY			339493									
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2	RRCID -> 127501	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5250	-	5258			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08		0 #	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	15159 #	12752	-0-	-2407	-0-	55 1	12576 2	Y	110			178
04	14670 #	11505	-0-	-3165	-0-	121 9	11422 2	Y	29			207
05	14229 #	12344	-0-	-1885	-0-	51 1	83 9	Y	75	194 1		88
06	12330 #	12158	-0-	-172	-0-	32 9	12059 2	Y	40			128
07	12741 #	12295	-0-	-446	-0-	12261 2	12196 2	Y	40			168
08	12741 #	12533	-0-	-208	-0-	55 1	50 9	Y	45			213
						44 9						
						12483 2						
NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071												
03	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
04	2250 X	2231	-0-	-19	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
05	2325 N	1699	-0-	-626	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1735	-0-	-335	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
*08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034												
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	974	-0-	-545	-0-	974 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	979	-0-	-461	-0-	979 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
*08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027												
03	279 N	128	-0-	-151	-0-	128 3		Y	-0-			337
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	5 3	98 9	Y	89	169 1		257
05	620 N	465	-0-	-155	-0-	333 3	132 9	Y	120	159 1		218
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	215 3	90 9	Y	82			300
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	210 3	58 9	Y	53	163 1		190
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	306 3	44 9	Y	40	167 1		63
HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066												
03	2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2138 3	231 9	Y	210			372
04	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	1941 3	239 9	Y	217	340 1		249
05	2542 X	1581	-0-	-961	-0-	1476 3	105 9	Y	95	165 1	1 8	178
06	2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2084 3	88 9	Y	80			258
07	2387 X	2290	-0-	-97	-0-	2180 3	110 9	Y	100	170 1		188
08	2356 X	2186	-0-	-170	-0-	2050 3	136 9	Y	124			312

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1519 X	1367	-0-	-152	-0-		1367 3		Y	-0-		4
04	1470 X	1380	-0-	-90	-0-		1380 3		Y	-0-		4
05	1395 N	870	-0-	-525	-0-		870 3		Y	-0-		4
06	1320 N	1026	-0-	-294	-0-		1026 3		Y	-0-		4
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1574 3		Y	-0-		4
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 3		Y	-0-		4
-----												
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174 3		Y	-0-		14
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093 3		Y	-0-		14
05	1178 N	951	-0-	-227	-0-		951 3		Y	-0-		14
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268 3		Y	-0-		14
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-		1109 3		Y	-0-		14
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008 3		Y	-0-		14
-----												
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070
03	1023 N	955	-0-	-68	-0-		955 3		Y	-0-		15
04	930 N	851	-0-	-79	-0-		851 3		Y	-0-		15
05	992 N	821	-0-	-171	-0-		821 3		Y	-0-		15
06	930 N	151	-0-	-779	-0-		151 3		Y	-0-		15
07	868 N	333	-0-	-535	-0-		333 3		Y	-0-		15
08	806 N	686	-0-	-120	-0-		686 3		Y	-0-		15
-----												
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075
03	3348 X	2395	-0-	-953	-0-		2395 3		Y	-0-		-0-
04	3240 X	1883	-0-	-1357	-0-		1883 3		Y	-0-		-0-
05	3348 X	1260	-0-	-2088	-0-		1260 3		Y	-0-		-0-
06	2700 X	1505	-0-	-1195	-0-		1505 3		Y	-0-		-0-
*07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3329 3		Y	-0-		-0-
*08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-		2422 3		Y	-0-		-0-
-----												
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161
03	217 N	175	-0-	-42	-0-		175 3		N	-0-		49
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-		49
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3		N	-0-		49
06	180 N	148	-0-	-32	-0-		148 3		N	-0-		49
07	248 N	128	-0-	-120	-0-		128 3		N	-0-		49
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		N	-0-		49
-----												
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-		289 3	6 9	Y	5		253
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-		371 3	13 9	Y	12		265
05	310 N	190	-0-	-120	-0-		167 3	23 9	Y	21	178 1	108
06	300 N	142	-0-	-158	-0-		64 3	78 9	Y	71		179
07	403 N	218	-0-	-185	-0-		129 3	89 9	Y	81	150 1	110
08	186 N	172	-0-	-14	-0-		106 3	66 9	Y	60		170
-----												
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

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

03	1767 N	1460	-0-	-307	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	979	-0-	-491	-0-	979	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	632	-0-	-887	-0-	632	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1	1	8	-0-

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

03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2108	-0-	-1042	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
08	2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-			-0-

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

03	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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

03	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
*08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
05	3534 X	1999	-0-	-1535	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2543	-0-	-877	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2100	-0-	-876	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017	
03	961 N	538	-0-	-423	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
05	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	510 N	87	-0-	-423	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996	
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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	
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
05	1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
*08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016	
03	992 N	498	-0-	-494	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	2		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CREED OPERATING CO., LLC 188555  
 GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1488 N	1209	-0-	-279	-0-	-0-	1209	3			N	-0-				43
04		1350 N	839	-0-	-511	-0-	-0-	839	3			N	-0-				43
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-				43
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-				43
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-				43
08		1426 N	1107	-0-	-319	-0-	-0-	1107	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		403 N	219	-0-	-184	-0-	-0-	34	1	185	3	Y	-0-				-0-
04		270 N	125	-0-	-145	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	-0-				-0-
05		186 N	100	-0-	-86	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	-0-				-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	3	3	1		-0-
*07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-				-0-
*08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	235	3	Y	-0-				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	844	3	Y	-0-				-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	370	3	Y	-0-				-0-
05		1023 N	155	-0-	-868	-0-	-0-	49	1	106	3	Y	-0-				-0-
06		1080 N	192	-0-	-888	-0-	-0-	67	1	121	3	Y	4	4	1		-0-
07		589 N	83	-0-	-506	-0-	-0-	27	1	56	3	Y	-0-				-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	50	1	98	3	Y	-0-				-0-



PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	303	1	981	3	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	421	1	820	3	Y	-0-		-0-
05	1395 N	641	-0-	-754	-0-	203	1	438	3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	242	-0-	-988	-0-	60	1	113	3	Y	63	63 1	-0-
						69	9						
07	1271 N	854	-0-	-417	-0-	271	1	583	3	Y	-0-		-0-
08	651 N	331	-0-	-320	-0-	113	1	218	3	Y	-0-		-0-
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	341	1	1105	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	Y	-0-		-0-
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	219	1	476	3	Y	-0-		-0-
06	960 N	671	-0-	-289	-0-	228	1	424	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	251	1	538	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	508	-0-	-174	-0-	173	1	335	3	Y	-0-		-0-
MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
03	1550 X	404	-0-	-1146	-0-	95	1	309	3	Y	-0-		-0-
04	1500 X	184	-0-	-1316	-0-	63	1	121	3	Y	-0-		-0-
05	465 X	118	-0-	-347	-0-	36	1	82	3	Y	-0-		-0-
06	450 X	17	-0-	-433	-0-	3	1	5	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
07	403 X	33	-0-	-370	-0-	10	1	23	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	7	1	12	3	Y	-0-		-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36 1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-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	
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
05	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	24	24 1	-0-
						26	9						
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-		-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	3	Y	-0-		-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	3	Y	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	3	Y	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	68	1	146	3	Y	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	97	1	177	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	49	1	107	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	64	1	122	3	Y	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	26	1	84	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	Y	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	37	1	66	3	Y	8	8 1
						9	9					
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	3	Y	-0-	-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	39	1	76	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
03	2976 X	20	-0-	-2956	-0-	20	2			N	-0-	94
04	2880 X	4	-0-	-2876	-0-	4	2			N	-0-	94
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	94
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	94
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	94
*08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	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
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	47	1	105	3	Y	-0-	132
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	-0-	132
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	58	1	70	3	Y	-0-	132
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	3	Y	-0-	132
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	83	1	106	3	Y	-0-	132
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	93	1	118	3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	3	Y	-0-	17
04	390 N	152	-0-	-238	-0-	57	1	95	3	Y	-0-	17
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	42	1	48	3	Y	-0-	17
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	43	1	32	3	Y	-0-	17
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	29	1	38	3	Y	-0-	17
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	3	Y	-0-	17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
03	3410 X	3282	-0-	-128	-0-	1029	1	2253	3	Y	-0-	17
04	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	1166	1	1901	3	Y	-0-	17
05	4836 X	2072	-0-	-2764	-0-	943	1	1129	3	Y	-0-	17
06	4680 X	1386	-0-	-3294	-0-	798	1	588	3	Y	-0-	17
07	4836 X	2074	-0-	-2762	-0-	914	1	1160	3	Y	-0-	17
08	3286 X	2086	-0-	-1200	-0-	926	1	1160	3	Y	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	600	-0-	-720	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
06		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
*08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON PN				WELL #:	6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
BURNETT OIL CO., INC.				110016										
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510	
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	134	1	2306	2	Y	29	45	1	39
04	2790 X	2667	-0-	-123	-0-	146	1	2490	2	Y	28	22	1	45
05	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	139	1	2529	2	Y	31	21	1	55
06	2760 X	2373	-0-	-387	-0-	126	1	2236	2	Y	10	21	1	44
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	146	1	2545	2	Y	21	10	1	55
08	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	143	1	2570	2	Y	20	21	1	54

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727	
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	355	2	Y	5	8	1	6
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	5	3	1	8
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	463	2	Y	6	4	1	10
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	2	4	1	8
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	4	2	1	10
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	4	4	1	10

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	Y	14	17	1	18
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	15	9	60	1	Y	11	10	1	19
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12	9	58	1	Y	13	9	1	23
06	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	14	9	53	1	Y	6	9	1	19
07	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	7	9	57	1	Y	8	4	1	23
*08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	9	9			Y	10	9	1	22
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
03	1147 N	818	-0-	-329	-0-	44	1	763	2	Y	10	13	1	13
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	11	9	34	1	Y	6	7	1	12
05	806 N	634	-0-	-172	-0-	7	9	33	1	Y	7	6	1	13
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	8	9	40	1	Y	6	5	1	14
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	7	9	54	1	Y	7	3	1	18
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	8	9	81	1	Y	12	7	1	23
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	5	10	1	8
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	6	9	27	1	Y	6	5	1	9
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	7	9	22	1	Y	4	4	1	9
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	9	21	1	Y	2	4	1	7
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	2	9	25	1	Y	4	2	1	9
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	4	9	22	1	Y	3	3	1	9
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
03	4836 X	4161	-0-	-675	-0-	225	1	3882	2	Y	49	71	1	65
04	4620 X	4558	-0-	-62	-0-	54	9	249	1	Y	48	37	1	76
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	53	9	254	1	Y	60	36	1	100
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	66	9	238	1	Y	20	37	1	83
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	22	9	257	1	Y	35	18	1	100
08	4929 X	4777	-0-	-152	-0-	39	9	249	1	Y	36	38	1	98
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE										
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704						
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	Y	11	18	1			16
						12	9									
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	9	9	1			16
						10	9									
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	53	1	959	2	Y	12	7	1			21
						13	9									
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	Y	7	8	1			20
						8	9									
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	7	4	1			23
						8	9									
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	35	1	622	2	Y	5	9	1			19
						6	9									
-----																
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934						
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	102	1	1766	2	Y	22	32	1			30
						24	9									
04	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	110	1	1873	2	Y	21	17	1			34
						23	9									
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	28	16	1			46
						31	9									
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	Y	10	17	1			39
						11	9									
07	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	104	1	1816	2	Y	14	8	1			45
						15	9									
08	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	102	1	1843	2	Y	15	17	1			43
						17	9									
-----																
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568						
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	Y	18	24	1			23
						20	9									
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	2	Y	17	13	1			27
						19	9									
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	Y	17	13	1			31
						19	9									
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	67	1	1194	2	Y	5	12	1			24
						6	9									
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	68	1	1177	2	Y	9	5	1			28
						10	9									
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	2	Y	13	11	1			30
						14	9									
-----																
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3147	-0-	-1007	-0-	170	1	2936	2	Y	37	63	1	51
04	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	41	9	3727	2	Y	42	29	1	64
05	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	218	1	3522	2	Y	43	30	1	77
06	3990 X	3625	-0-	-365	-0-	46	9	3410	2	Y	20	30	1	67
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	193	1	3424	2	Y	28	15	1	80
08	4123 X	3898	-0-	-225	-0-	47	9	3664	2	Y	28	30	1	78
						193	1							
						22	9							
						197	1							
						31	9							
						203	1							
						31	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	46	1	800	2	Y	10	14	1	13
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	11	9	1012	2	Y	11	7	1	17
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	864	2	Y	10	8	1	19
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	12	9	974	2	Y	8	8	1	19
07	1116 N	935	-0-	-181	-0-	47	1	877	2	Y	7	4	1	22
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	Y	7	8	1	21
						9	9							
						50	1							
						8	9							
						50	1							
						8	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
03	2294 N	1714	-0-	-580	-0-	93	1	1599	2	Y	20	32	1	27
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	22	9	1978	2	Y	22	15	1	34
05	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	116	1	1810	2	Y	22	16	1	40
06	1920 X	1776	-0-	-144	-0-	24	9	1673	2	Y	8	15	1	33
07	2201 X	1915	-0-	-286	-0-	99	1	1797	2	Y	14	7	1	40
08	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	24	9	1370	2	Y	11	15	1	36
						94	1							
						9	9							
						103	1							
						15	9							
						76	1							
						12	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
03	2294 N	1723	-0-	-571	-0-	93	1	1608	2	Y	20	32	1	28
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	22	9	1964	2	Y	22	16	1	34
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	115	1	1895	2	Y	23	16	1	41
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	24	9	1734	2	Y	9	16	1	34
07	2170 N	1873	-0-	-297	-0-	104	1	1757	2	Y	14	7	1	41
08	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	25	9	1636	2	Y	12	15	1	38
						98	1							
						10	9							
						101	1							
						15	9							
						91	1							
						13	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	83	1	1436	2	Y	17	23	1	23
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	19	9	1638	2	Y	19	13	1	29
05	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	21	9	1385	2	Y	14	13	1	30
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	76	1	1401	2	Y	10	12	1	28
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	15	9	1881	2	Y	14	6	1	36
*08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1533	2	Y	13	14	1	35
						11	9							
						108	1							
						15	9							
						85	1							
						14	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
03	5797 X	3606	-0-	-2191	-0-	195	1	3364	2	Y	43	64	1	57
04	4620 X	3397	-0-	-1223	-0-	47	9	3171	2	Y	36	32	1	61
05	4774 X	3676	-0-	-1098	-0-	186	1	3441	2	Y	42	28	1	75
06	3780 X	2563	-0-	-1217	-0-	40	9	2423	2	Y	3	28	1	50
07	3906 X	2027	-0-	-1879	-0-	189	1	1900	2	Y	16	11	1	55
08	3689 X	1556	-0-	-2133	-0-	46	9	1462	2	Y	12	21	1	46
						137	1							
						3	9							
						109	1							
						18	9							
						81	1							
						13	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	27	1	460	2	Y	6	8	1	8
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7	9	478	2	Y	5	4	1	9
05	527 N	357	-0-	-170	-0-	28	1	336	2	Y	3	4	1	8
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	6	9	411	2	Y	3	3	1	8
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	18	1	467	2	Y	4	2	1	10
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	3	4	1	9
						3	9							
						23	1							
						4	9							
						3	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	83	1	1429	2	Y	18	27	1	24
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	20	9	1459	2	Y	17	14	1	27
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	85	1	1872	2	Y	26	13	1	40
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	19	9	1918	2	Y	11	14	1	37
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	103	1	1588	2	Y	12	8	1	41
08	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	29	9	1585	2	Y	13	16	1	38
						108	1							
						12	9							
						91	1							
						13	9							
						88	1							
						14	9							



-----  
 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016  
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	194	1	3346	2	Y	42	62 1	56
						46	9						
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	220	1	3759	2	Y	43	32 1	67
						47	9						
05	4092 X	3547	-0-	-545	-0-	183	1	3323	2	Y	37	31 1	73
						41	9						
06	3960 X	3534	-0-	-426	-0-	188	1	3323	2	Y	21	29 1	65
						23	9						
07	4154 X	3643	-0-	-511	-0-	196	1	3417	2	Y	27	14 1	78
						30	9						
08	4154 X	3751	-0-	-403	-0-	195	1	3524	2	Y	29	30 1	77
						32	9						

-----  
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348  
 -----

03	1116 N	700	-0-	-416	-0-	38	1	653	2	Y	8	14 1	11
						9	9						
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	8	6 1	13
						9	9						
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	9	6 1	16
						10	9						
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	36	1	640	2	Y	3	6 1	13
						3	9						
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	5	3 1	15
						6	9						
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	6	6 1	15
						7	9						

-----  
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597  
 -----

03	1891 X	998	-0-	-893	-0-	54	1	931	2	Y	12	19 1	16
						13	9						
04	1830 X	1202	-0-	-628	-0-	66	1	1122	2	Y	13	9 1	20
						14	9						
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	54	1	979	2	Y	10	9 1	21
						11	9						
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1938	2	Y	23	9 1	35
						25	9						
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	2	Y	11	8 1	38
						12	9						
08	1054 N	788	-0-	-266	-0-	41	1	741	2	Y	5	14 1	29
						6	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704 X	4156	-0-	-1548	-0-	225 55	1 9	3876	2 Y	50	73 1		66
04	5520 X	4401	-0-	-1119	-0-	241 51	1 9	4109	2 Y	46	37 1		75
05	4805 X	4432	-0-	-373	-0-	228 55	1 9	4149	2 Y	50	35 1		90
06	4650 X	4460	-0-	-190	-0-	237 29	1 9	4194	2 Y	26	35 1		81
07	4557 X	4007	-0-	-550	-0-	216 34	1 9	3757	2 Y	31	18 1		94
08	4557 X	4054	-0-	-503	-0-	211 33	1 9	3810	2 Y	30	36 1		88
GUNN OIL COMPANY 339493													
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
03	3162 X	2034	-0-	-1128	-0-	32 78	1 9	1924	2 N	71	191 1		27
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	29 212	1 9	3376	2 N	193			220
05	3503 X	2499	-0-	-1004	-0-	2499	2		N	-0-			220
06	3390 X	1784	-0-	-1606	-0-	20 202	1 9	1562	2 N	184	191 1		213
07	3751 X	2933	-0-	-818	-0-	23 141	1 9	2769	2 N	128	191 1	2 8	148
08	3751 X	3236	-0-	-515	-0-	3236	2		N	-0-			148
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	65 216	1 9	2503	2 N	196	195 1		30
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	63 2623	1 2	2300	2 N	-0-			30
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			30
06	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	70 70	1 1	2458	2 N	-0-			30
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	70	1	2597	2 N	-0-			30
*08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			30
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
03	1178 X	3	-0-	-1175	-0-	3	2		N	-0-			142
04	1110 X	1	-0-	-1109	-0-	1	2		N	-0-			142
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			142
06	840 X	3	-0-	-837	-0-	3	2		N	-0-			142
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			142
*08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2	N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
05	775 N	498	-0-	-277	-0-	498	2	N	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	328	-0-	-757	-0-	328	2	N	-0-			-0-
08	496 N	34	-0-	-462	-0-	34	2	N	-0-			-0-
-----												
DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129				
03	3162 X	2309	-0-	-853	-0-	2309	2	N	-0-			87
04	3060 X	1207	-0-	-1853	-0-	1207	2	N	-0-			87
05	2666 X	1307	-0-	-1359	-0-	1307	2	N	-0-			87
06	2580 X	157	-0-	-2423	-0-	157	2	N	-0-			87
07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			87
*08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-			87
-----												
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133				
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			88
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			88
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			88
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			88
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			88
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			88
-----												
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134				
03	2945 X	2187	-0-	-758	-0-	2187	2	N	-0-			44
04	3390 X	1306	-0-	-2084	-0-	1306	2	N	-0-			44
05	3689 X	1486	-0-	-2203	-0-	1486	2	N	-0-			44
06	3570 X	3083	-0-	-487	-0-	3083	2	N	-0-			44
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-			44
*08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2	N	-0-			44
-----												
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			93
04	1711	N	1711	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			93
05	66	N	66	-0-	-0-	66	2	N	-0-			93
06	412	N	412	-0-	-0-	412	2	N	-0-			93
07	713	N	43	-0-	-670	43	2	N	-0-			93
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			93
-----												
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006				
DOSS, M. S.		WELL #: 4										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LYNK OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
*07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
*08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	477	-0-	477	477	477	3			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 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
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	Y	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3	Y	-0-		-0-
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SEABOARD OPERATING CO.		760960		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112		
CONDOR J		WELL #: 1								
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-		-0-
04	210 N	63	-0-	-147	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		-0-

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630								
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545		
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
04	2280 N	1710	-0-	-570	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
06	2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336 3	N	-0-		-0-
07	1767 N	398	-0-	-1369	-0-	398 3	N	-0-		-0-
08	2511 N	1645	-0-	-866	-0-	1645 3	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		
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2	N	-0-		-0-
04	720 N	365	-0-	-355	-0-	365 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3349	-0-	249	249	3349 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2895	-0-	-105	144	2895 2	N	-0-		-0-
07	2350 N	2206	-0-	-144	-0-	2206 2	N	-0-		-0-
08	2697 X	1662	-0-	-1035	-0-	1662 2	N	-0-		-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271			
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
04	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
05	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	1582	2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1450	-0-	-530	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1103	-0-	-478	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
03	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
08	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2	N	-0-		-0-
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
03	6107 X	5588	-0-	-519	-0-	5588	2	N	-0-		-0-
04	5910 X	3706	-0-	-2204	-0-	3706	2	N	-0-		-0-
05	5766 X	5229	-0-	-537	-0-	5229	2	N	-0-		-0-
06	5400 X	4938	-0-	-462	-0-	4938	2	N	-0-		-0-
07	5580 X	4274	-0-	-1306	-0-	4274	2	N	-0-		-0-
08	5580 X	3046	-0-	-2534	-0-	3046	2	N	-0-		-0-
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
03	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	2906	2	N	-0-		-0-
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2119	-0-	-731	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2	N	-0-		-0-
08	2635 N	2083	-0-	-552	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2	N	-0-		-0-
08	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	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
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-	-0-
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-	-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-	-0-
06	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2665 2		N	-0-	-0-
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-	-0-
08	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769 2		N	-0-	-0-
-----										
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-	-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	939 2		N	-0-	-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-	-0-
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2		N	-0-	-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	-0-
08	992 N	857	-0-	-135	-0-	857 2		N	-0-	-0-
-----										
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307		
03	4185 X	3478	-0-	-707	-0-	3478 2		N	-0-	-0-
04	4050 X	3252	-0-	-798	-0-	3252 2		N	-0-	-0-
05	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692 2		N	-0-	-0-
06	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3439 2		N	-0-	-0-
07	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285 2		N	-0-	-0-
08	3689 X	2615	-0-	-1074	-0-	2615 2		N	-0-	-0-
-----										
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276		
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	105 2		N	-0-	-0-
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-	-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2		N	-0-	-0-
-----										
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379		
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3069	-0-	69	69	3069 2		N	-0-	-0-
05	3100 N	3237	-0-	137	206	3237 2		N	-0-	-0-
06	2962 N	2756	-0-	-206	-0-	2756 2		N	-0-	-0-
07	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-	-0-
08	2325 X	855	-0-	-1470	-0-	855 2		N	-0-	-0-
-----										
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327		
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-	-0-
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-	-0-
05	2759 X	1781	-0-	-978	-0-	1781 2		N	-0-	-0-
06	2670 X	2635	-0-	-35	-0-	2635 2		N	-0-	-0-
07	2759 N	2665	-0-	-94	-0-	2665 2		N	-0-	-0-
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-	-0-
-----										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242		
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-	-0-
04	1470 N	1094	-0-	-376	-0-	1094 2		N	-0-	-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	-0-
06	1560 N	822	-0-	-738	-0-	822 2		N	-0-	-0-
07	1116 N	821	-0-	-295	-0-	821 2		N	-0-	-0-
08	930 N	689	-0-	-241	-0-	689 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
03	2449 N	2196	-0-	-253	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
04	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
05	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
06	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	1862	-0-	-401	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
-----										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	-0-		-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
08	2263 N	1521	-0-	-742	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
-----										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2	N	-0-		-0-
04	2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2	N	-0-		-0-
06	3930 X	2975	-0-	-955	-0-	2975 2	N	-0-		-0-
07	4061 X	2463	-0-	-1598	-0-	2463 2	N	-0-		-0-
08	4061 X	1777	-0-	-2284	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
-----										
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15										
-----										
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924 2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	2716 2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
06	2820 N	2661	-0-	-159	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
07	2821 N	2741	-0-	-80	-0-	2741 2	N	-0-		-0-
08	2759 N	2063	-0-	-696	-0-	2063 2	N	-0-		-0-
-----										
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	713	-0-	-682	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487			
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	501	-0-	-159	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936									
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A			
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4910 - 5048		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY		
D C OIL COMPANY, INC.		196082								
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A		
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		74 N	74	-0-	-0-		32 1	42 3	Y			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2				Y			-0-
05		527 N	132	-0-	-395		56 1	76 3	Y			-0-
06		60 N	3	-0-	-57		1 1	2 3	Y			-0-
*07		581 N	581	-0-	-0-		237 1	344 3	Y			-0-
*08		400 N	400	-0-	-0-		168 1	232 3	Y			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4547 - 4559		
03		11935 X	11256	-0-	-679		11256 3		N			-0-
04		11550 X	7256	-0-	-4294		7256 3		N			-0-
05		10814 X	10814	-0-	-0-		10814 3		N			-0-
06		10890 X	10390	-0-	-500		10390 3		N			-0-
07		11253 X	1572	-0-	-9681		1572 3		N			-0-
08		11253 X	6045	-0-	-5208		6045 3		N			-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4576 - 4581		
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N			75
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N			75
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N			75
*08		0 N	-0-	-0-	-0-				N		43 4	32

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 4607 - 4617		
03		267 N	267	-0-	-0-		247 3	20 9	N			130
04		240 N	160	-0-	-80		149 3	11 9	N			140
05		513 N	513	-0-	-0-		500 3	13 9	N			152
06		270 N	208	-0-	-62		194 3	14 9	N			165
07		155 N	39	-0-	-116		37 3	2 9	N			167
08		527 N	103	-0-	-424		94 3	9 9	N			175

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 4559 - 4574		
03		840 N	840	-0-	-0-		823 3	17 9	N			170
04		750 N	614	-0-	-136		606 3	8 9	N			177
05		789 N	789	-0-	-0-		775 3	14 9	N			190
06		780 N	715	-0-	-65		709 3	6 9	N			195
07		620 N	119	-0-	-501		119 3		N			195
08		775 N	596	-0-	-179		596 3		N			195

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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168				
03	837 X	150	-0-	-687	-0-	150	1	N	-0-			-0-
04	450 X	165	-0-	-285	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
THOMAS, R. A. ET AL		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232				
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	268	1	870	3	Y	-0-	-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	327	1	634	3	Y	-0-	-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	367	1	797	3	Y	-0-	-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	403	1	746	3	Y	25	-0-
						28	9					
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	354	1	760	3	Y	-0-	-0-
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	376	1	731	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758								
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					203
04	1800 X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2			N	-0-					203
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-					203
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					203
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					203
08	1860 X	1267	-0-	-593	-0-	1267	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								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008																

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)		90174 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
OASIS OPERATING, INC.		617470														
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456								
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	0 W	2241	-0-	2241	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	0 W	1932	-0-	1932	-0-	4173	1932	2		N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 MASTERSON 02 WELL #: 1 RRCID -> 173619 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. ESTATE 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
 BEE-JAY PETRO, INC. 061747  
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					66
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					66
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					66
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					66
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					66
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					66

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	200	2	N	-0-					77
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	59	1	175	2	N	-0-					77
05	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					77
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	2	N	-0-					77
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	N	-0-					77
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					77

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	12841	2	394	9	N	358	197	1			225
04	12060 X	11716	-0-	-344	-0-	11633	2	83	9	N	75					300
05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13147	2	336	9	N	305	194	1			411
06	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	12745	2	123	9	N	112	193	1	1	8	329
07	13237 X	12678	-0-	-559	-0-	12576	2	102	9	N	93	192	1			230
08	13485 X	12427	-0-	-1058	-0-	12175	2	252	9	N	229	382	1			77

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5785 X	5785	-0-	-0-	5667 2	118 9		N	107			149
04		5670 X	5272	-0-	-398	5209 2	63 9		N	57			206
05		5859 X	5406	-0-	-453	5330 2	76 9		N	69	193 1		82
06		5670 X	5259	-0-	-411	5172 2	87 9		N	79			161
07		5797 X	5073	-0-	-724	5040 2	33 9		N	30			191
08		5797 X	5010	-0-	-787	4947 2	63 9		N	57	193 1		55
-----													
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
03		796 N	796	-0-	-0-	790 2	6 9		N	5			92
04		690 N	637	-0-	-53	637 2			N	-0-			92
05		558 N	505	-0-	-53	505 2			N	-0-			92
06		780 N	-0-	-0-	-780				N	5			97
07		1974 N	1974	-0-	-0-	1974 2			N	-0-			97
*08		588 N	588	-0-	-0-	588 2			N	-0-			97
-----													
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
03		20553 X	18803	-0-	-1750	18658 2	145 9		N	132	195 1		91
04		19050 X	12220	-0-	-6830	12129 2	91 9		N	83			174
05		21287 X	21287	-0-	-0-	21248 2	39 9		N	35			209
06		18750 X	17098	-0-	-1652	16981 2	117 9		N	106	193 0	3 8	119
07		19375 X	16388	-0-	-2987	16360 2	28 9		N	25			144
08		21297 X	17464	-0-	-3833	17380 2	84 9		N	76	192 0	1 8	27
-----													
WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690 -	4756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654 -	4730		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 -	4790		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661 -	4718		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03		440324 X	376975	-0-	-63349	-0-	376613	2	362	9	N	329	329	0	-0-
04		426120 X	351774	-0-	-74346	-0-	351429	2	345	9	N	314	314	0	-0-
05		409386 X	328695	-0-	-80691	-0-	328347	2	348	9	N	316	316	0	-0-
06		383730 X	337520	-0-	-46210	-0-	337224	2	296	9	N	269	269	0	-0-
07		396521 X	328274	-0-	-68247	-0-	327976	2	298	9	N	271	271	0	-0-
*08		405799 X	405799	-0-	-0-	-0-	405517	2	282	9	N	256	256	0	-0-
-----															
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 -	4798		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654 -	4743		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4807 - 4817
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4773 - 4823
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 4724 - 4800
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663 - 4749
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4720 - 4765
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4690 - 4769
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4650 - 4713
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740 - 4787
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
XTO ENERGY INC.		945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6387GC		RRCID ->	188933	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4667 - 4729	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2015											

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CORNELL UNIT WELL #: 6386GC RRCID -> 188935 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752

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

CORNELL UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 189910 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	27065 X	27065	-0-	-0-	-0-	27065	3			N	-0-					-0-
04	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	3			N	-0-					-0-
05	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	3			N	-0-					-0-
06	27093 X	27093	-0-	-0-	-0-	27093	3			N	-0-					-0-
07	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	3			N	-0-					-0-
*08	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	26690	3			N	-0-					-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6364GC RRCID -> 191356 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6352GC RRCID -> 191357 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6392GC RRCID -> 197497 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760

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

CORNELL UNIT WELL #: 6393GC RRCID -> 197933 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4667 - 4755

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

CORNELL UNIT WELL #: 6337GC RRCID -> 202725 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID ->	203861	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5317	PERF. 4686 - 4774
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2015										
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4708 - 4824
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2015										

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750 - 4794			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	29 1	2342 2	Y	364	397 1		51	
						61 4	400 9						
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	28 1	2163 2	Y	288	272 1		67	
						171 4	317 9						
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	27 1	2054 2	Y	246	263 1		50	
						113 4	271 9						
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	28 1	1968 2	Y	214	257 1		7	
						235 9							
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	29 1	2191 2	Y	186	156 1		37	
						205 9							
08	2170 N	1452	-0-	-718	-0-	19 1	1332 2	Y	92	101 1		28	
						101 9							

WELTMER, T.C. -A-		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
		775854											
WELL #: 1		RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7110 - 7674					
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1116 N	998	-0-	-118	-0-	11 1	853 2	Y	102	122 1		14	
						22 4	112 9						
04	1110 N	912	-0-	-198	-0-	9 1	718 2	Y	116	103 1		27	
						57 4	128 9						
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	9 1	696 2	Y	147	144 1		30	
						38 4	162 9						
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	9 1	637 2	Y	141	159 1		12	
						155 9							
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	9 1	711 2	Y	123	111 1		24	
						135 9							
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	9 1	641 2	Y	136	119 1		41	
						150 9							

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	11	1	920	2	Y	127	150	1	18
						24	4	140	9					
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	12	1	900	2	Y	126	115	1	29
						71	4	139	9					
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	13	1	980	2	Y	158	155	1	32
						54	4	174	9					
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	1025	2	Y	164	190	1	6
						180	9							
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	15	1	1130	2	Y	154	130	1	30
						169	9							
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	14	1	1010	2	Y	142	129	1	43
						156	9							

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 BRIDWELL OIL CO. 092480  
 MORRISON SOUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203006 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2014 - PLUGGED 11/06/14

GUNN OIL COMPANY 339493  
 MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175

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

MASTERSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139

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

(GWN415)

10/16/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS