

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).  
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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: YOAKUM			
YOST EXPLORATION AND PRODUCTION			102664									
BLACK 4			WELL #:	1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263									
COGDELL, D. M. JR EST.			WELL #:	1001	RRCID ->	201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8648 - 8980	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ECHOLS "2"			WELL #:	1	RRCID ->	216243	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL, MAURICE			WELL #:	1	RRCID ->	234802	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COGDELL #1			WELL #:	2	RRCID ->	281573	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431	
-----											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A	
-----											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435	
-----											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIRNIE (CONGL.)		08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDEL		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A	
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ECHOLS		WELL #: 4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 - 778	
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316									
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5280 - 5312	
-----											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 02/14/2025		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A	
09	540 N	191	-0-	-349	-0-	7	1	184	3	N	-0-
10	620 N	405	-0-	-215	-0-	15	1	390	3	N	-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	22	1	528	3	N	-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	N	-0-
02	504 N	26	-0-	-478	-0-	1	1	25	3	N	-0-

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 12257 - 12281	
09	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	47	1	1158	3	N	-0-
10	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	54	1	1416	3	N	173
						12	9				3
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	3	N	30
						30	9				
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	3	N	66
						40	9				
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	3	N	93
						30	9				
02	1624 N	1296	-0-	-328	-0-	64	1	1210	3	N	113
						22	9				

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 10651 - 10824	
09	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	245	1	6099	3	N	107
						20	9				
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	240	1	6265	3	N	29
						22	9				
11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	240	1	5834	3	N	49
						22	9				
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	243	1	5427	3	N	47
						31	9				
01	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	383	1	7116	3	N	67
						22	9				
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	284	1	5341	3	N	71
						4	9				

BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8142 - 8394	
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	76	1	1884	3	N	117
						20	9				
10	3100 N	3622	-0-	522	522	131	1	3425	3	N	67
						66	9				
11	3000 N	2683	-0-	-317	205	105	1	2542	3	N	100
						36	9				
12	1712 N	1507	-0-	-205	-0-	65	1	1442	3	N	100
01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1043	3	N	100
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	3	N	100

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 163690 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		690 N	25	-0-	-665	-0-		1	1	24	3	N	-0-			50
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			50
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-			50
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50

BROTHERS WELL #: 6 RRCID -> 203845 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940

09		1980 N	1502	-0-	-478	-0-		58	1	1443	3	N	1			105
								1	9							
10		1643 N	1134	-0-	-509	-0-		42	1	1091	3	N	1			106
								1	9							
11		1980 N	1165	-0-	-815	-0-		46	1	1111	3	N	7			113
								8	9							
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		67	1	1506	3	N	1			114
								1	9							
01		1147 N	936	-0-	-211	-0-		48	1	887	3	N	1			115
								1	9							
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		74	1	1385	3	N	-0-			115

BROTHERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 211569 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010

09		1410 X	387	-0-	-1023	-0-		15	1	372	3	N	-0-			42
10		1457 X	1067	-0-	-390	-0-		39	1	1028	3	N	-0-			42
11		1410 X	548	-0-	-862	-0-		22	1	526	3	N	-0-			42
12		1457 X	318	-0-	-1139	-0-		14	1	304	3	N	-0-			42
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			42
02		952 X	-0-	-0-	-952	-0-						N	-0-			42

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

09		1950 X	1545	-0-	-405	-0-		60	1	1485	3	N	-0-			27
10		1953 X	1430	-0-	-523	-0-		53	1	1377	3	N	-0-			27
11		1650 X	836	-0-	-814	-0-		33	1	803	3	N	-0-			27
12		1612 X	956	-0-	-656	-0-		41	1	915	3	N	-0-			27
01		1612 X	839	-0-	-773	-0-		43	1	796	3	N	-0-			27
02		1456 X	632	-0-	-824	-0-		32	1	600	3	N	-0-			27

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603			
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	EOM BALANCE
09	3000 N	3498	-0-	498	498	135	1	3350	3	N	12				114
10	3100 N	4279	-0-	1179	1677	13	9	4098	3	N	22				136
11	3000 N	1964	-0-	-1036	641	24	9	1879	3	N	7	116	1		27
12	641 X	-0-	-0-	-641	-0-	77	1			N	-0-				27
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	8	9			N	-0-				27
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				27
BROTHERS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445		
09	5010 X	4307	-0-	-703	-0-	167	1	4140	3	N	-0-				91
10	5177 X	3568	-0-	-1609	-0-	132	1	3436	3	N	-0-				91
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-				91
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	92				183
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-	70	1		113
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-				113
RUSSELL				WELL #:	7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632		
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	69	1	1726	3	N	11				48
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	12	9	2428	3	N	20				68
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	22	9	1725	3	N	2				70
12	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	71	1	1600	3	N	17				87
01	2542 N	1578	-0-	-964	-0-	2	9	1487	3	N	10				97
02	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	80	1	1358	3	N	6				103
BROTHERS				WELL #:	15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608		
09	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	111	1	2752	3	N	15				114
10	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	17	9	2883	3	N	3				117
11	3330 X	2744	-0-	-586	-0-	110	1	2622	3	N	13	73	1		57
12	3441 X	2028	-0-	-1413	-0-	3	9	1933	3	N	7				64
01	3007 X	1969	-0-	-1038	-0-	87	1	1860	3	N	8				72
02	2716 X	2104	-0-	-612	-0-	100	1	1985	3	N	12				84
BROTHERS				WELL #:	16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	131	1	3243	3	N	52		184
						57	9						
10	4154 X	3225	-0-	-929	-0-	117	1	3055	3	N	48	123 1	109
						53	9						
11	4020 X	3032	-0-	-988	-0-	118	1	2863	3	N	46		155
						51	9						
12	3751 X	3195	-0-	-556	-0-	135	1	3013	3	N	43	124 1	74
						47	9						
01	3751 X	2838	-0-	-913	-0-	143	1	2661	3	N	31		105
						34	9						
02	3192 X	2691	-0-	-501	-0-	133	1	2503	3	N	50		155
						55	9						

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	105	1	2616	3	N	5		39
						6	9						
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2552	3	N	-0-		39
11	2430 X	2048	-0-	-382	-0-	81	1	1960	3	N	6		45
						7	9						
12	2821 X	2650	-0-	-171	-0-	113	1	2515	3	N	20		65
						22	9						
01	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	120	1	2220	3	N	5		70
						6	9						
02	2548 X	2051	-0-	-497	-0-	102	1	1927	3	N	20		90
						22	9						

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

09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	180	1	4476	3	N	20		114
						22	9						
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	116	1	3026	3	N	1	80 1	35
						1	9						
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	133	1	3230	3	N	24		59
						26	9						
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	145	1	3227	3	N	16		75
						18	9						
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	N	-0-		75
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1369	3	N	4		79
						4	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224		
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770		
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	97	1	2405	3	N	17		127
							19	9						
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	103	1	2690	3	N	17		144
							19	9						
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	90	1	2194	3	N	17	77 1	84
							19	9						
12	2604	N	2157	-0-	-447	-0-	92	1	2048	3	N	15		99
							17	9						
01	2697	N	1493	-0-	-1204	-0-	76	1	1406	3	N	10		109
							11	9						
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2135	3	N	15		124
							17	9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624		
09	5310	X	3307	-0-	-2003	-0-	127	1	3166	3	N	13		62
							14	9						
10	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	197	1	5141	3	N	23		85
							25	9						
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	245	1	5948	3	N	15		100
							17	9						
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	274	1	6123	3	N	36		136
							40	9						
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	316	1	5872	3	N	21	120 1	37
							23	9						
02	5796	X	5105	-0-	-691	-0-	252	1	4730	3	N	112		149
							123	9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792		
09	6510	X	5718	-0-	-792	-0-	220	1	5466	3	N	29	91 1	84
							32	9						
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	227	1	5933	3	N	30		114
							33	9						
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	235	1	5716	3	N	33		147
							36	9						
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	273	1	6102	3	N	41	66 1	122
							45	9						
01	6200	X	5990	-0-	-210	-0-	304	1	5640	3	N	42		164
							46	9						
02	5600	X	5261	-0-	-339	-0-	264	1	4962	3	N	32	100 1	96
							35	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
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
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	160	1	3969	3	N	14		94
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	178	1	4650	3	N	12		106
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	177	1	4300	3	N	6		112
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	224	1	5005	3	N	29		141
01	4836 X	4742	-0-	-94	-0-	242	1	4489	3	N	10		151
02	4368 X	4033	-0-	-335	-0-	203	1	3820	3	N	9	24 1	136
-----													
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
09	5550 X	4623	-0-	-927	-0-	178	1	4414	3	N	28		113
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	181	1	4727	3	N	35		148
11	4770 X	4678	-0-	-92	-0-	183	1	4449	3	N	42	116 1	74
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	220	1	4919	3	N	3		77
01	4960 X	4820	-0-	-140	-0-	246	1	4574	3	N	-0-		77
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	228	1	4288	3	N	142	166 1	53
-----													
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
09	5670 X	4794	-0-	-876	-0-	185	1	4609	3	N	-0-		113
10	5859 X	5279	-0-	-580	-0-	195	1	5084	3	N	-0-		113
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	235	1	5704	3	N	-0-		113
12	5797 X	5364	-0-	-433	-0-	230	1	5134	3	N	-0-		113
01	5797 X	4534	-0-	-1263	-0-	231	1	4289	3	N	13		126
02	5544 X	4920	-0-	-624	-0-	237	1	4463	3	N	200	192 1	134
-----													
RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
09	8070 X	6946	-0-	-1124	-0-	266	1	6616	3	N	58		152
10	8339 X	7663	-0-	-676	-0-	282	1	7360	3	N	19		171
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	323	1	7850	3	N	-0-		171
12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	362	1	8086	3	N	-0-		171
01	7936 X	5954	-0-	-1982	-0-	304	1	5650	3	N	-0-		171
02	7616 X	6881	-0-	-735	-0-	341	1	6405	3	N	123	189 1	105
-----													
BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN				
IP WELL SERVICE LLC		102116											
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 IP WELL SERVICE LLC //CONT.// 102116  
 CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						56

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						38

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						115

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648  
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY						
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
		WELL #:	1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	4905	PERF.	2938 - 3225
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #:	10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) NEW HEIGHT ENERGY, LLC GOODWIN		16740 500 100152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE						
		WELL #:	1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543									
		WELL #:	2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY						
		WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 - 5096
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370													
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3369 - 3378							
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FELMAC G.S.U.		WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364							
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985							
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE//CONT.//		30577 670		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.//		623855									
FELMAC G.S.U.		WELL #: 4032		RRCID -> 294612		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3717 - 8012			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G-M-K (BASAL YATES)		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
JAMESON, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 2		N	-0-	-0-
10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)				//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				//CONT.// 709719								
RILEY				WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BELLINGER				WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
G-M-K (YATES)				33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719								
BAYLISS				WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499		
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154 2	N	-0-			-0-	
10	1829 N	313	-0-	-1516	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
RILEY ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
NORTHROP-LINDSEY				WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDELL				WELL #: 5		RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A												
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
COGDELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
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												
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	2	N	-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	-0-
11	870	N	601	-0-	-269	-0-	25	1	576	2	N	-0-
12	775	N	586	-0-	-189	-0-	25	1	561	2	N	-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	25	1	629	2	N	-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	25	1	757	2	N	-0-
-----												
ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516												
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	25	1	5079	2	N	-0-
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	25	1	4430	2	N	-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	25	1	3195	2	N	-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	25	1	4635	2	N	-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	25	1	4183	2	N	-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	25	1	4480	2	N	-0-
-----												
HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
POWER UPP MIDLAND 1 LLC 103701												
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.// 103701								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 3064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		//CONT.// 103701														
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SNOW OIL & GAS, INC.		798640		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122								
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1														
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	49		175	
*10	DLQ	G-10	177	-0-	177	110	4	Y	61		236	
*11	DLQ	G-10	116	-0-	116	293	101 4	Y	14		250	
*12	DLQ	G-10	55	-0-	55	348	55 4	Y	-0-		250	
*01	DLQ	G-10	19	-0-	19	367	19 4	Y	-0-		250	
*02	DLQ	G-10	52	-0-	52	419	52 4	Y	-0-		250	

  

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793							
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719	NON-ASSOCIATED			CNTY: GAINES			
RILEY, T. S. -F-											
		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491
09	545	N	545	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
10	496	N	173	-0-	-323	173	2	N	-0-		-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

CUMMINS, R. H.				WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-	-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
09		690 N	479	-0-	-211	-0-	479	2		N	-0-	-0-
10		713 N	137	-0-	-576	-0-	137	2		N	-0-	-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
09		660 N	171	-0-	-489	-0-	171	2		N	-0-	-0-
10		434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2		N	-0-	-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-	-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
RYAN, CLAYTON		WELL #:	2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6460 - 6494				
M	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROWNING, B. J.		WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 6377 - 6384				
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 6407 - 6419				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----													
SSC, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625 PERF. 6405 - 6415				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02		P&A COND	-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				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
-----													
JUNIPER		WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938 PERF. 5365 - 5394				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152  
 MASTERSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684  
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

-----  
 MASTERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178353 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

-----  
 MASTERSON "A-6" WELL #: 6 RRCID -> 190419 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

-----  
 MASTERSON "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 206327 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MASTERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212497 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152										
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868			
MASTERTSON B		WELL #: 1									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684								
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908		
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	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
-----										
MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
-----										
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
WILD HORSE ENERGY 923282  
MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-			8
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			8
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			8
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			8
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			8
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			8

LEVELLAND (SAN ANDRES) 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631  
BROWN, NELSON WELL #: 3 RRCID -> 139955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587  
WRIGHT WELL #: RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

TALIS ENERGY INC. 103251  
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
WAR DANCE 154 7 WELL #: 1P RRCID -> 285049 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 5290 - 6929

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

-----											
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
C & S OPERATING				121055							
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718		
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
-----											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
-----											
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
-----											
D C OIL COMPANY, INC.		WELL #:		196082	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948		
MALLET RANCH				1							
09	11	#	4	-0-	-7	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
02	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971		
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
02	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964		
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
02	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 020502			COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815 -	4892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	9	Y	43			219
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	9	Y	41			260
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	9	Y	45	118	1	187
12		62 #	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	9	Y	43			230
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	9	Y	40			270
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	9	Y	44	125	1	189
-----															
PERKINS ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 053623			COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A	
09		330 #	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10		248 #	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	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	
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	45	2	54	9	Y	49	112	1	271
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	77	2	44	9	Y	40			311
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	65	2	42	9	Y	38	105	1	244
12		93 #	56	-0-	-37	-0-	12	2	44	9	Y	40			284
01		93 #	57	-0-	-36	-0-	13	2	44	9	Y	40			324
02		112 #	66	-0-	-46	-0-	12	2	54	9	Y	49	113	1	260
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:		30	RRCID -> 059571			COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 -	4840
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	23	1	26	9	Y	24	56	1	142
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	39	1	22	9	Y	20			162
11		60 #	54	-0-	-6	-0-	33	1	21	9	Y	19	53	1	128
12		62 #	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	9	Y	20			148
01		62 #	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	9	Y	20			168
02		56 #	32	-0-	-24	-0-	4	1	28	9	Y	25	56	1	137
-----															
PERKINS ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 098744			COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747 -	4847
09		180 #	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	9	Y	15			75
10		124 #	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	9	Y	14			89
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	9	Y	15	40	1	64
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	9	Y	14			78
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	9	Y	13			91
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	9	Y	15	42	1	64
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:		36	RRCID -> 122811			COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906	PERF. N/A	
09		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
10		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
11		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
12		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
02		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC			268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A		
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
JOPLIN OIL CO., INC.			445469										
SLAUGHTER		WELL #:		RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984													
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774		
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			130
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
FRENCH, JACK		WELL #:		RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	4586 - 4758		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021													

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
KALA OIL COMPANY				450240											
PEDEN, OREN		WELL #:		RRCID -> 105032	COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4766	-		4926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022															

RMB OPERATING LLC				714207			RRCID -> 056500				COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH 4989	PERF. N/A		
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1											
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-				-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580			RRCID -> 216296				COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 4889	PERF. 4870	-	4889
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370			RRCID -> 078224				COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A		
LAWSON		WELL #:		1010											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

SLAUGHTER "18"				WELL #:	1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722	-	4748				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SLAUGHTER "20"				WELL #:	1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	-	4725				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	
-----																	
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B											CNTY: COCHRAN
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370													
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716	-	4747			
-----																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738			
-----																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670	-	4720			
-----																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
-----																	
WALKING X OIL CO.		WELL #:		892810	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A					
SLAUGHTER -A-																	
-----																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
-----																	
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722	-	4745			
-----																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
-----																	
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700	-	4834			
-----																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	

-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182												
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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												
-----												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346												
-----												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454												
-----												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357												
-----												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOOP G.S.U. WELL #: 2028 RRCID -> 099665 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357												
-----												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350	
M	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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	09/03/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 33359	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	10/20/2024	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2811 - 3025
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		9012	RRCID ->	299113	COMPL. DATE	09/25/2024	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3346 - 3374			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855												
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282												
MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN												
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614												
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256												
09	4470	#	4209	-0-	-261	-0-	163 1	4046 3	Y	-0-		39
10	5474	R	5474	-0-	-0-	-0-	202 1	5272 3	Y	-0-		39
11	5333	R	5333	-0-	-0-	-0-	211 1	5122 3	Y	-0-		39
12	5301	#	3954	-0-	-1347	-0-	168 1	3745 3	Y	37		76
							41 9					
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
02	4984	#	20	-0-	-4964	-0-	1 1	18 3	Y	1		77
							1 9					

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575												
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
POWER UPP MIDLAND 1 LLC		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)																	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC																	
GIBSON, J. J. "34"																	
73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
100152																	
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERSON RANCH 40																	
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GIBSON, J. J. "40"																	
WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GIBSON, J. J.																	
WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERSON RANCH 41																	
WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CASE OIL																	
DAVIS-JONES																	
139105																	
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421																	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CREED OPERATING CO., LLC				188555										
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHELBY PRODUCTION, INC.		WELL #:		773684	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		WELL #:		76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PETEX				659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1 9	Y	1		70
10	2480 N	1915	-0-	-565	-0-	1914	2	1 9	Y	1		71
11	2280 N	1691	-0-	-589	-0-	1691	2		Y	-0-		71
12	2077 N	1714	-0-	-363	-0-	1714	2		Y	-0-	64 1	7
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2 9	Y	2		9
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		Y	-0-		9

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616		
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	Y	1	177
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553 2		Y	-0-	177
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	489 2		Y	-0-	177
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	495 2		Y	-0-	177
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-	177
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-	177
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179		
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	10 2	3 9	Y	3	24
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-	24
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-	24
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-	24
01	13 X	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y	-0-	24
02	13 X	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y	-0-	24
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792		
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-	98
10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076 2		Y	-0-	98
11	1290 N	950	-0-	-340	-0-	950 2		Y	-0-	98
12	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963 2		Y	-0-	98
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-	98
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-	98
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916		
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-	4
10	1953 N	1502	-0-	-451	-0-	1502 2		Y	-0-	4
11	1800 N	1327	-0-	-473	-0-	1327 2		Y	-0-	4
12	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345 2		Y	-0-	4
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-	4
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-	4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
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
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
10	930 N	726	-0-	-204	-0-	726 2		Y	-0-			-0-
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	650 2		Y	-0-			-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019 2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900 2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	912	-0-	-204	-0-	912 2		Y	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		Y	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-			161
10	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	1275 2		Y	-0-			161
11	1530 N	1126	-0-	-404	-0-	1126 2		Y	-0-			161
12	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	1141 2		Y	-0-			161
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-			161
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-			161
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		Y	-0-			-0-
10	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1266	-0-	-444	-0-	1266 2		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	1283 2		Y	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-			-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
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
09		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2532 2	4 9	Y	4			105
10		3162 X	2415	-0-	-747	-0-	2408 2	7 9	Y	6			111
11		3060 X	2116	-0-	-944	-0-	2116 2		Y	-0-			111
12		3162 X	2149	-0-	-1013	-0-	2146 2	3 9	Y	3	100 1		14
01		3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2456 2	10 9	Y	9			23
02		2380 X	2204	-0-	-176	-0-	2203 2	1 9	Y	1			24
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-			-0-
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		Y	-0-			-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-			-0-
12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-			-0-
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-			-0-
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			-0-
10		961 N	743	-0-	-218	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
11		900 N	657	-0-	-243	-0-	657 2		Y	-0-			-0-
12		806 N	665	-0-	-141	-0-	665 2		Y	-0-			-0-
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-			-0-
10		1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1464 2		Y	-0-			-0-
11		1530 N	1293	-0-	-237	-0-	1293 2		Y	-0-			-0-
12		1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1310 2		Y	-0-			-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-			-0-
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074													
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
10		744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
11		690 N	503	-0-	-187	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
12		620 N	510	-0-	-110	-0-	510 2		Y	-0-			-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2			2
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	2 1		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7268 - 7572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	2	2	4	9	Y	4			20
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6			26
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			26
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	2	3	9	Y	3	23	1	6
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	Y	9			15
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1			16
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 - 8216		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			10
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			10
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			10
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			10
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			10
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			10
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 - 8684		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286 - 8348		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 - 7597		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360		
09	T. A.	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
10	T. A.	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			4
11	T. A.	10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-			4
12	T. A.	10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-			4
*01	T. A.	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-			4
*02	50 X	10	-0-	-40	-0-	10	2			Y	-0-			4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142

WAGNER OIL COMPANY BROTHERS		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
		WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436				
09	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	47	1	1176	3	N	-0-	14
10	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	47	1	1223	3	N	-0-	14
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1458	3	N	-0-	14
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	3	N	-0-	14
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	3	N	-0-	14
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	3	N	-0-	14

RILEY, NORTH (YATES) BCE-MACH III LLC DOSS YATES 365		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
		WELL #: 040209		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019											

DOSS YATES 395		WELL #: 184247		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020											

DOSS YATES 395		WELL #: 188411		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019											

DOSS YATES 365		WELL #: 191006		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019											

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018									

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018									

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

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087	
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEABOARD OPERATING CO.		760960		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
CONDOR J		WELL #: 1							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2026									

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OXY USA WTP LP		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3190 - 3255		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OXY USA INC.		630591										
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3191 - 3240		
*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-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3180 - 3190		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 3182	- 3307	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 4878	- 5017	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL DEPTH 5204	PERF. 5053	- 5175	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY			
BCE-MACH III LLC		040209								
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID -> 287600	COMPL. DATE 05/23/2019	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 6347	PERF. 6220	- 6226	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)										86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC										100402							
COOK, E. ESTATE "A"										WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DINES										WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.										WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
-----																	
TEX-MEX CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC										WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC										WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
THOMAS (ATOKA CONGL.) NEW HEIGHT ENERGY, LLC										WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

SHELBY PRODUCTION, INC. 773684  
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

09	2580 X	1683	-0-	-897	-0-	1683	2		N	-0-			203
10	2666 N	2429	-0-	-237	-0-	2429	2		N	-0-			203
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			203
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			203
01	2418 N	1831	-0-	-587	-0-	1831	2		N	-0-			203
02	2240 N	NO RPT	-0-	-2240	-0-				N	NO RPT			203

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
MANZANO, LLC 525195  
MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

09	210 N	35	-0-	-175	-0-	15	2	20	4	N	-0-		149
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		149
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	4	N	-0-		149
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		149
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		149
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT		149

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5340 X	5039	-0-	-301	-0-	193 1	4802 3	N	40			97
							44 9						
10		5363 X	4787	-0-	-576	-0-	175 1	4566 3	N	42			139
							46 9						
11		5070 X	4484	-0-	-586	-0-	175 1	4258 3	N	46	113 1		72
							51 9						
12		5239 X	4639	-0-	-600	-0-	196 1	4365 3	N	71			143
							78 9						
01		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	271 1	5023 3	N	37			180
							41 9						
02		4704 X	3655	-0-	-1049	-0-	181 1	3405 3	N	63	132 1		111
							69 9						
-----													
MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
09		2790 X	2666	-0-	-124	-0-	101 1	2511 3	N	49			121
							54 9						
10		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	137 1	3579 3	N	52	61 1		112
							57 9						
11		2700 X	2410	-0-	-290	-0-	95 1	2302 3	N	12			124
							13 9						
12		2759 X	2675	-0-	-84	-0-	112 1	2507 3	N	51	126 1		49
							56 9						
01		3162 X	2681	-0-	-481	-0-	134 1	2484 3	N	57			106
							63 9						
02		2856 X	2186	-0-	-670	-0-	109 1	2053 3	N	22	89 1		39
							24 9						
-----													
LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	21 1	527 3	N	10			18
							11 9						
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	10 1	263 3	N	-0-			18
							8 1						
11		390 N	215	-0-	-175	-0-	8 1	200 3	N	6			24
							7 9						
12		403 N	322	-0-	-81	-0-	14 1	308 3	N	-0-			24
							63 9						
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			24
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N	31			55
							34 9						
-----													
KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853				
09		7200 X	7039	-0-	-161	-0-	7017 3	22 9	N	20			75
							7481 3						
10		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7481 3	30 9	N	27			102
							7205 3						
11		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7205 3	32 9	N	29	74 1		57
							7367 3						
12		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7367 3	37 9	N	34			91
							7153 3						
01		7502 X	7187	-0-	-315	-0-	7153 3	34 9	N	31			122
							7027 3						
02		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7027 3	41 9	N	37	55 1		104

VCG (CONGL.) //CONT.// 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 RUSSELL WELL #: 10 RRCID -> 281215 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	47	1	1172	3	N	-0-		72
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	49	1	1279	3	N	-0-		72
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	58	1	1412	3	N	2		74
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	3	N	3		77
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	N	-0-		77
02	1372 N	1307	-0-	-65	-0-	66	1	1235	3	N	5		82
						6	9						

WASSON 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CORNELL UNIT WELL #: 6386GC RRCID -> 188935 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752

09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4661 - 4723
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4675 - 4747
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4673 - 4742
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4670 - 4760
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4661 - 4760
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID -> 257827	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4750	- 4794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544			CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4620	- 4920		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4668 - 4725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797 PERF. 4740 - 4808
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828 PERF. 4790 - 4837
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4720 - 4775
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730 - 4776
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807 - 4817
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	4724 - 4800
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4762 - 4846
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4866 - 4883
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4668 - 4729
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690 - 4759
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4650 - 4713
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740 - 4787
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665 - 4724
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4705 - 4732
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962 - 5010
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710 - 4757
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732 - 4767
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC				811207											
RATTLESNAKE AGI				WELL #:	1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11025 - 11980			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
O. D. C. -57- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575											
WELTMER, T. C.				WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 7066 - 7707			
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	82	2	568	4	Y	133	134	1	41
							146	9							
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	2	643	4	Y	141	95	1	87
							155	9							
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	665	4	161	9	Y	146	146	1	87
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	8	2	686	4	Y	144	147	1	84
							158	9							
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	3	2	547	4	Y	129	146	1	67
							142	9							
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	618	4	163	9	Y	148	98	1	117

WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7110 - 7674
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

WELTMER, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 7077 - 7668
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS