

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001			RRCID -> 201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8648	- 8980
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

ECHOLS "2"		WELL #: 1			RRCID -> 216243	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1			RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BLACK 4		WELL #: 1			RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9			RRCID -> 161519	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2888	- 3130	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19											

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN							
DIAMONDBACK E&P LLC		217012													
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE							
NWG OPERATING LLC		616947													
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY							
BAYLOR OPERATING, LLC		058832													
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAHANEY 11108 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	453 2	274 9	N	249		298
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-	177 1	121
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	588 2	292 9	N	265	179 1	207
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	639 2	231 9	N	210	354 1	63
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434 2		N	-0-		63
07	899	N	327	-0-	-572	-0-	305 2	22 9	N	20		83

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2591	N	2150	-0-	-441	-0-	76 1	2074 2	N	-0-		11
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	77 1	2178 2	N	-0-		11
04	2640	X	2515	-0-	-125	-0-	82 1	2223 2	N	191	184 1	18
							210 9					
05	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	85 1	2200 2	N	56		74
							62 9					
06	2640	X	1998	-0-	-642	-0-	85 1	1913 2	N	-0-		73
07	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	85 1	1947 2	N	-0-		73

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	17	1	8016	2	N	16		97
							18	9						
03		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	19	1	7476	2	N	357	375 1	79
							393	9						
04		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	19	1	7461	2	N	13		92
							14	9						
05		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	20	1	8342	2	N	20		112
							22	9						
06		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	19	1	7765	2	N	102		214
							112	9						
*07		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	20	1	8017	2	N	9	173 1	50
							10	9						

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394		
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	2	N	385	188 1	222
							424	9						
03		1550 N	1153	-0-	-397	-0-	11	1	904	2	N	216	379 1	59
							238	9						
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	N	170	187 1	42
							187	9						
05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1355	2	N	281	186 1	137
							309	9						
06		1110 N	904	-0-	-206	-0-	7	1	791	2	N	96	186 1	47
							106	9						
*07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	11	1	956	2	N	367	377 1	37
							404	9						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443		
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	N	141		169
							155	9						
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	65	192 1	42
							72	9						
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	N	191	186 1	47
							210	9						
05		1333 N	760	-0-	-573	-0-	85	1	675	2	N	-0-		47
06		1080 N	474	-0-	-606	-0-	34	1	440	2	N	-0-		47
07		1054 N	540	-0-	-514	-0-	44	1	496	2	N	-0-		47

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451		
02		560 N	501	-0-	-59	-0-	3	1	498	2	N	-0-		74
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	6	1	717	2	N	-0-		74
04		690 N	421	-0-	-269	-0-	3	1	418	2	N	-0-		74
05		558 N	265	-0-	-293	-0-	2	1	263	2	N	-0-		74
06		690 N	545	-0-	-145	-0-	4	1	541	2	N	-0-		74
*07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	N	-0-		74

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	N	-0-	113
03		1767 N	722	-0-	-1045	-0-	12	1	644	2	N	60	173
							66	9					
04		1710 N	278	-0-	-1432	-0-	12	1	266	2	N	-0-	173
05		1767 N	883	-0-	-884	-0-	21	1	862	2	N	-0-	173
06		690 N	491	-0-	-199	-0-	7	1	484	2	N	-0-	173
*07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	N	-0-	173

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

02		1456 N	652	-0-	-804	-0-	652	2			N	-0-	59
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2391	2	N	-0-	59
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1220	2	N	-0-	59
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	N	-0-	59
06		2340 N	554	-0-	-1786	-0-	8	1	546	2	N	-0-	59
*07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	19	1	2358	2	N	-0-	59

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

02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	2	N	1	1	8	162
							1	9							
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	39	1	1266	2	N	-0-			162
04		2220 N	1296	-0-	-924	-0-	40	1	1256	2	N	-0-			162
05		1798 N	1026	-0-	-772	-0-	43	1	983	2	N	-0-			162
06		1260 N	737	-0-	-523	-0-	35	1	702	2	N	-0-			162
*07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	35	1	1517	2	N	-0-			162

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

02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	13	1	4114	2	N	27	15	8	96
							30	9							
03		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	13	1	2375	2	N	72			168
							79	9							
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	15	1	3983	2	N	18			186
							20	9							
05		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	15	1	3651	2	N	14			200
							15	9							
06		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	11	1	2385	2	N	15	185	1	30
							17	9							
*07		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	10	1	2258	2	N	15			45
							17	9							

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

02		7700 X	7568	-0-	-132	-0-	82	1	7447	2	N	35	186	1	172
							39	9							
03		8339 X	7653	-0-	-686	-0-	85	1	7568	2	N	-0-			172
04		8070 X	6998	-0-	-1072	-0-	74	1	6874	2	N	45			217
							50	9							
05		8370 X	7301	-0-	-1069	-0-	85	1	7216	2	N	-0-			217
06		8100 X	7393	-0-	-707	-0-	85	1	7268	2	N	36			253
							40	9							
07		8370 X	7358	-0-	-1012	-0-	85	1	7270	2	N	3	182	1	74
							3	9							

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	80	1 3965 2	N	100	188 1	103
03	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	110	9 84 1	N	-0-		103
04	2280 N	1913	-0-	-367	-0-	90	1 2360 2	N	-0-		103
05	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	90	1 1823 2	N	40		143
06	3000 X	2332	-0-	-668	-0-	44	9 84 1	N	81	187 1	37
07	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	89	9 90 1	N	111		148
						122	9				

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

02	5152 X	4427	-0-	-725	-0-	69	1 4169 2	N	172	191 1	84
03	5704 X	4402	-0-	-1302	-0-	189	9 72 1	N	55		139
04	5070 X	4412	-0-	-658	-0-	61	9 77 1	N	43		182
05	5239 X	3901	-0-	-1338	-0-	47	9 59 1	N	30	175 1	37
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	33	9 69 1	N	157		194
07	4898 X	4885	-0-	-13	-0-	173	9 77 1	N	30	174 1	50
						33	9				

 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608

02	3444 X	2894	-0-	-550	-0-	55	1 2644 2	N	177	190 1	84
03	4154 X	2948	-0-	-1206	-0-	195	9 77 1	N	16		100
04	4020 X	2392	-0-	-1628	-0-	18	9 54 1	N	41		141
05	4154 X	4144	-0-	-10	-0-	45	9 85 1	N	41		182
06	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	45	9 85 1	N	28	180 1	30
*07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	31	9 77 1	N	39		69
						43	9				

 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	80	1 4342 2	N	42	5 8	151
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	46	9 80 1	N	27		178
04	7080 X	2208	-0-	-4872	-0-	30	9 51 1	N	71	182 1	67
05	7316 X	5561	-0-	-1755	-0-	78	9 44 1	N	54		121
06	7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	59	9 80 1	N	16		137
07	4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	18	9 80 1	N	110	188 1	59
						121	9				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
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
02		4032 X	3518	-0-	-514	-0-	80 1	3377 2	N	55			166
							61 9						
03		4464 X	3977	-0-	-487	-0-	80 1	3788 2	N	99	169 1		96
							109 9						
04		4290 X	3784	-0-	-506	-0-	72 1	3643 2	N	63			159
							69 9						
05		4185 X	3898	-0-	-287	-0-	77 1	3692 2	N	117	180 1		96
							129 9						
06		4050 X	3596	-0-	-454	-0-	80 1	3430 2	N	78			174
							86 9						
07		3968 X	3598	-0-	-370	-0-	80 1	3404 2	N	104	187 1		91
							114 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
02		8204 X	-0-	-0-	-8204	-0-			N	-0-			75
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N	-0-			75
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			N	-0-			75
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			N	-0-			75
06		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-			75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
02		5236 X	3433	-0-	-1803	-0-	74 1	3245 2	N	104	183 1	2 8	80
							114 9						
03		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	87 1	7344 2	N	20			100
							22 9						
04		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	90 1	6643 2	N	21			121
							23 9						
05		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	90 1	6618 2	N	28			149
							31 9						
06		6390 X	6225	-0-	-165	-0-	90 1	6135 2	N	-0-			149
07		6603 X	6111	-0-	-492	-0-	90 1	5986 2	N	32			181
							35 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
02		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			27
03		1271 X	978	-0-	-293	-0-	975 2	3 9	N	3			30
04		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1894 2	41 9	N	37			67
05		3100 N	4149	-0-	1049	1049	4013 2	136 9	N	124			191
06		3000 N	6000	-0-	3000	4049	5964 2	36 9	N	33	180 1		44
*07		3100 N	3879	-0-	779	4828	3865 2	14 9	N	13			57

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	53 1	10814 2	N	58	7 8			121
							64 9							
03		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	53 1	11894 2	N	40				161
							44 9							
04		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	55 1	11593 2	N	40				201
							44 9							
05		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	55 1	11892 2	N	37				238
							41 9							
06		11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	55 1	11181 2	N	41	188 1			91
							45 9							
*07		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	55 1	11249 2	N	-0-				91

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770		
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	77 1	2571 2	N	-0-				174
03		3844 X	2362	-0-	-1482	-0-	87 1	2275 2	N	-0-				174
04		3720 X	2338	-0-	-1382	-0-	90 1	2248 2	N	-0-				174
05		3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	90 1	2253 2	N	-0-				174
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	75 1	4518 2	N	74	179 1	60 6		9
							81 9							
*07		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	90 1	6821 2	N	-0-				9

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624		
02		11228 X	10112	-0-	-1116	-0-	20 1	9993 2	N	90	5 8			194
							99 9							
03		12431 X	11774	-0-	-657	-0-	20 1	11750 2	N	4				198
							4 9							
04		12030 X	10977	-0-	-1053	-0-	20 1	10957 2	N	-0-				198
05		11532 X	10907	-0-	-625	-0-	20 1	10887 2	N	-0-				198
06		11400 X	10635	-0-	-765	-0-	20 1	10579 2	N	33	187 1			44
							36 9							
07		11780 X	11385	-0-	-395	-0-	20 1	11348 2	N	15				59
							17 9							

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792		
02		11340 X	9261	-0-	-2079	-0-	74 1	9129 2	N	53	182 1	5 8		119
							58 9							
03		11935 X	10989	-0-	-946	-0-	80 1	10810 2	N	90				209
							99 9							
04		15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	75 1	15629 2	N	97	180 1			126
							107 9							
05		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	80 1	14940 2	N	92				218
							101 9							
06		13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	80 1	13771 2	N	28				246
							31 9							
*07		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	80 1	13756 2	N	46	176 1			116
							51 9							

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		11620 X	9699	-0-	-1921	-0-	90 1	9497 2		N	102	5 8		231
							112 9							
03		11873 X	10577	-0-	-1296	-0-	87 1	10468 2		N	20			251
							22 9							
04		11370 X	9911	-0-	-1459	-0-	90 1	9743 2		N	71	188 1		134
							78 9							
05		11408 X	9992	-0-	-1416	-0-	90 1	9858 2		N	40			174
							44 9							
06		10620 X	9931	-0-	-689	-0-	90 1	9774 2		N	61			235
							67 9							
07		10726 X	9519	-0-	-1207	-0-	90 1	9407 2		N	20			255
							22 9							

 MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217

02		12432 X	11526	-0-	-906	-0-	11336 2	190 9		N	173	188 1	5 8	204
03		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12477 2	124 9		N	113	188 1		129
04		13830 X	12155	-0-	-1675	-0-	11783 2	372 9		N	338	366 1		101
05		14291 X	11006	-0-	-3285	-0-	10670 2	336 9		N	305	188 1		218
06		13830 X	11570	-0-	-2260	-0-	11470 2	100 9		N	91	187 1		122
07		12772 X	11081	-0-	-1691	-0-	10737 2	344 9		N	313	187 1		248

 RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033

02		13748 X	10747	-0-	-3001	-0-	10699 2	48 9		N	44	1 8		197
03		16120 X	12446	-0-	-3674	-0-	12284 2	162 9		N	147	184 1		160
04		15600 X	12087	-0-	-3513	-0-	11965 2	122 9		N	111			271
05		16120 X	11523	-0-	-4597	-0-	11520 2	3 9		N	3			274
06		12630 X	11324	-0-	-1306	-0-	11125 2	199 9		N	181	361 1		94
07		12493 X	11185	-0-	-1308	-0-	11101 2	84 9		N	76			170

 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

02		28140 X	20177	-0-	-7963	-0-	87 1	20029 2		N	55	188 1	5 8	97
							61 9							
03		26784 X	20046	-0-	-6738	-0-	81 1	19727 2		N	216	192 1		121
							238 9							
04		25230 X	18960	-0-	-6270	-0-	90 1	18745 2		N	114			235
							125 9							
05		24614 X	18314	-0-	-6300	-0-	90 1	18224 2		N	-0-			235
06		22620 X	17859	-0-	-4761	-0-	90 1	17718 2		N	46	177 1		104
							51 9							
07		22351 X	18210	-0-	-4141	-0-	90 1	18098 2		N	20			124
							22 9							

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN										
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648													
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921															
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A					
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	124	2				N	-0-					75
03	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2				N	-0-					75
04	240 #	93	-0-	-147	-0-	93	2				N	-0-					75
05	248 #	146	-0-	-102	-0-	146	2				N	-0-					75
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-180					N	-0-					75
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-124					N	-0-					75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933					
02	308 #	101	-0-	-207	-0-	101	2				Y	-0-					77
03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2				Y	-0-					77
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-180					Y	-0-					77
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-186					Y	-0-					77
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-180					Y	-0-					77
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-186					Y	-0-					77

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A					
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8 9			Y	7					101
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	573	2	30 9			Y	27					128
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2				Y	-0-					128
05	465 #	57	-0-	-408	-0-	57	2				Y	-0-					128
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-450					Y	-0-					128
07	465 #	40	-0-	-425	-0-	40	2				Y	-0-					128

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A					
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12 9			Y	11					152
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	538	1	44 9			Y	40					192
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-420					Y	-0-					192
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-434					Y	-0-					192
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-420					Y	-0-					192
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-434					Y	-0-					192

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		//CONT.//		781921										
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		140 #	103	-0-	-37	-0-	103	2		Y	-0-			98
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			98
04		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			98
05		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			98
06		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			98
07		186 #	53	-0-	-133	-0-	53	2		Y	-0-			98

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 4899 -	4940		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 -	4942		
02		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			89
03		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			89
04		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			89
05		1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			89
06		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			89
*07		1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			89

CABBINESS YATES SSC, INC.		14430		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY					
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 -	3253		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		16580		333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 2938 -	3225		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
OASIS OPERATING, INC.		617470		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416						
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431	2			N	-0-					48
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					48
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					48
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					48
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582						
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582						
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					30
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					30
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
05	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	3			N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552						
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY								
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096						
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096						
02	1036 N	786	-0-	-250	-0-	785	2	1	9	N	1					44
03	682 N	440	-0-	-242	-0-	438	2	2	9	N	2					46
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	331	2	1	9	N	1					47
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	748	2	3	9	N	3					50
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1					51
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					51

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A						
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855								
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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.				623855								
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865 - 5985	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES									
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370															
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164															
JAMESON, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719															
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525									
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-					-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-	
04	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-					-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-					-0-	
06	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-					-0-	
*07	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-					-0-	

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510									
02	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-					-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-					-0-	
04	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2		N	-0-					-0-	
05	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-					-0-	
06	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2		N	-0-					-0-	
*07	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2		N	-0-					-0-	

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582									
02	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2		N	-0-					-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2		N	-0-					-0-	
04	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2		N	-0-					-0-	
05	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2		N	-0-					-0-	
06	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2		N	-0-					-0-	
*07	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2		N	-0-					-0-	

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719										
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	439	-0-	-989	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03	620 N	130	-0-	-490	-0-	130 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520				
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)		37030 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL		WELL #: 5		RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL B		WELL #: 7		RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY				
COGDELL		WELL #: 9		RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	25 1	1265 2	N	-0-	-0-
03	2232	N	1337	-0-	-895	-0-	25 1	1312 2	N	-0-	-0-
04	870	N	483	-0-	-387	-0-	25 1	458 2	N	-0-	-0-
05	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	25 1	993 2	N	-0-	-0-
06	1290	N	909	-0-	-381	-0-	25 1	884 2	N	-0-	-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	N	-0-	-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
02	2576	X	1962	-0-	-614	-0-	25 1	1937 2	N	-0-	-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	25 1	2536 2	N	-0-	-0-
04	3000	N	3099	-0-	99	99	25 1	3074 2	N	-0-	-0-
05	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	25 1	1959 2	N	-0-	-0-
06	2490	N	1945	-0-	-545	-0-	25 1	1920 2	N	-0-	-0-
07	2852	X	1754	-0-	-1098	-0-	25 1	1729 2	N	-0-	-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		185
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	165 1	26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84		110
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		149

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17											

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3092			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019 - P/A 02/15/2019											

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017											

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	- 3095			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3052 -	3094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2996 -	3072	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019														
SNOW OIL & GAS, INC.		798640												
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 -	3122	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
ZARVONA ENERGY LLC		950523												
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 -	3112	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			80
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			80
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			80
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			80
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		069153												
		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793												
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	3700 -	4100	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491	EOM	BALANCE
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
*07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506	EOM	BALANCE
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		588 N	585	-0-	-3	-0-	585 2		N	-0-			-0-
03		775 N	222	-0-	-553	-0-	222 2		N	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05		651 N	358	-0-	-293	-0-	358 2		N	-0-			-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
*07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445	EOM	BALANCE
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
04		600 N	256	-0-	-344	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
*07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510	EOM	BALANCE
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506	EOM	BALANCE
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
*07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510		
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
*07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SSC, INC.		810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
COOPER OIL & GAS, LLC		175118														
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 3		RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	-	5301			
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	662 3	N	2			18
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	802 3	N	1			19
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	138 1 1 9	661 3	N	1			20
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	128 1 1 9	651 3	N	1	10 1		11
06	720 N	489	-0-	-231	-0-	489 2		N	-0-			11
07	744 N	517	-0-	-227	-0-	91 1	426 3	N	-0-			11

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	-	5443			
02	840 N	717	-0-	-123	-0-	3 1 3 9	711 3	N	3			24
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9	786 3	N	2			26
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	125 1 1 9	599 3	N	1			27
05	806 N	648	-0-	-158	-0-	107 1	541 3	N	-0-	14 1		13
06	810 N	327	-0-	-483	-0-	326 2	1 9	N	1			14
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	102 1 1 9	478 3	N	1			15

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461	-	5464			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5450	-	5460			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERTSON, R. S.		700976 WELL #: 7601		RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	-	5394			
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			150
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			150
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			150
05	558 N	99	-0-	-459	-0-	99 3		N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	-	5423			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118									
MASTERTSON B			WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

MASTERTSON			WELL #:	1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118							
MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1120 N	884	-0-	-236	-0-	4 1	8		50
						9 9			
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	80 1	5		55
						6 9			
04	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	190 1	3		58
						3 9			
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	169 1	1	34 1	25
						1 9			
06	1290 N	626	-0-	-664	-0-	625 2	1		26
07	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	191 1	2		28
						2 9			

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900	
02	2240 X	1500	-0-	-740	-0-	7 1	23		100
						25 9			
03	2480 X	1788	-0-	-692	-0-	108 1	13		113
						14 9			
04	2400 X	1479	-0-	-921	-0-	253 1	9		122
						10 9			
05	2139 X	1352	-0-	-787	-0-	222 1	3	99 1	26
						3 9			
06	1740 X	653	-0-	-1087	-0-	649 2	4		30
07	1798 X	1590	-0-	-208	-0-	280 1	4		34
						4 9			

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A	
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20							
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	5
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	5
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	5
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	51
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	51
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	51
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	12
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	12
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	12
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3	N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976
 BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			19
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CORDA CORPORATION 177997
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 204146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	195	-0-	-729	-0-	195	3	N	-0-			126
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-			126
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3	N	-0-			126
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-			126
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			126
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			126

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			93
03	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	3	N	-0-			93
04	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3	N	-0-			93
05	1581 N	830	-0-	-751	-0-	830	3	N	-0-			93
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			93
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			93

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			8
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			8
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			8
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			8
06	300 N	85	-0-	-215	-0-	85	2	N	-0-			8
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			8

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382															
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
07		10 # NO RPT		-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758															
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
07		10 # NO RPT		-0-	-10	-0-					N	NO RPT			132

C & S OPERATING 121055															
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
07	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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

D C OIL COMPANY, INC. 196082															
MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948															
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
05		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
*07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082											
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873	-	4971	
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		Y	-0-				-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-				-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-				-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-				-0-
*07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-				-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864	-	4964	
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		Y	-0-				-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-				-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-				-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-				-0-
*07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-				-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756	-	4890	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874	-	4964	
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				65
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3		N	-0-				65
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-				65
05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				65
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-				65
*07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815	-	4892	
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	55	9	Y	50			219
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	30	1	44	9	Y	40	138	1	121
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	58	9	Y	53			174
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58			232
06	90 #	41	-0-	-49	-0-	-0-	30	1	11	9	Y	10	120	1	122
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	30	1	51	9	Y	46			168

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A			
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-				-0-
03	434 #	359	-0-	-75	-0-	-0-	359	2		Y	-0-				-0-
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-				-0-
05	372 #	331	-0-	-41	-0-	-0-	331	2		Y	-0-				-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-				-0-
07	372 #	365	-0-	-7	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				-0-

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	301	2	39	9	Y	35				168
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	387	2	64	9	Y	58				226
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	444	2	45	9	Y	41	115	1		152
05	372 #	329	-0-	-43	-0-	290	2	39	9	Y	35				187
06	450 #	289	-0-	-161	-0-	254	2	35	9	Y	32				219
07	496 #	426	-0-	-70	-0-	380	2	46	9	Y	42	112	1		149

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

02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	151	2	19	9	Y	17				82
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	193	2	32	9	Y	29				111
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	Y	21	57	1		75
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	145	2	20	9	Y	18				93
06	210 #	145	-0-	-65	-0-	127	2	18	9	Y	16				109
07	248 #	213	-0-	-35	-0-	190	2	23	9	Y	21	56	1		74

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

02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	1	11	9	Y	10				27
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	179	1	9	9	Y	8	30	1		5
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	174	1	19	9	Y	17				22
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	166	1	9	9	Y	8				30
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	187	1	4	9	Y	4	27	1		7
*07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	182	1	12	9	Y	11				18

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-				-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-				14
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1			Y	-0-				14
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	1			Y	-0-				14
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	1			Y	-0-				14
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	1			Y	-0-				14
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				14

 SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	1		Y	-0-		1
03		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-		1
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		1
05		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-		1
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	1		Y	-0-		1
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A	
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	1		Y	-0-		105
03		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1		Y	-0-		105
04		60 #	19	-0-	-41	-0-	19	1		Y	-0-		105
05		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	1		Y	-0-		105
06		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	1		Y	-0-		105
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		105

JOPLIN OIL CO., INC.				445469									
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
02		392 #	346	-0-	-46	-0-	346	3		N	-0-		130
03		434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-		130
04		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		130
05		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		130
06		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		130
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		130

KALA OIL COMPANY				450240									
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M.B.J. OPERATING				518210												
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63

MONADNOCK RESOURCES, LLC				574405												
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580												
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWARD ENERGY II, LLC				819609												
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875				
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03		2135 R	2135	-0-	-0-	-0-		2135	2		N	-0-				-0-
04		3419 R	3419	-0-	-0-	-0-		3419	2		N	-0-				-0-
05		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-		3132	2		N	-0-				-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
*07		2883 R	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2		N	-0-				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370										
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370							
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 - 4720
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77

WALKING X OIL CO.				892810							
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160

WALSH PETROLEUM, INC.				894720							
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		WELL #:		919182	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA ENERGY, INC.		WELL #:		950335	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A	
02	672 #	608	-0-	-64	-0-	598	3	10 9	N	9			139
03	744 #	624	-0-	-120	-0-	616	3	8 9	N	7			146
04	720 #	608	-0-	-112	-0-	602	3	6 9	N	5			151
05	744 #	564	-0-	-180	-0-	560	3	4 9	N	4			155
06	660 #	619	-0-	-41	-0-	613	3	6 9	N	5			160
07	682 #	608	-0-	-74	-0-	604	3	4 9	N	4			164

LOOP (YATES)		WELL #:		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		WELL #:		623855									
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 - 3355	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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							
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346
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	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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 #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3348 - 3374
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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3390 - 3393
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID -> 190929	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 3241	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LYNCH (YATES)				55986 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855						
JONES		WELL #:		1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3394 - 3398		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING		
WILD HORSE ENERGY				923282						
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-	-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-

MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918		
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74 2		N	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-	-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-	-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-

MIRAGE (STRAWN)				62042 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCURRY		
MANZANITA OPERATING, LLC				525052						
MIRAGE WATERFLOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277727	COMPL. DATE 11/03/1996	TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7358 - 7370		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COCHRAN		
MONCRIEF, W. A., JR.				575000						
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE 07/01/1970	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BURNETT TRIANGLE		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5250 - 5258		
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256	
02	24920	14111	-0-	-10809	3990	47 1	13984 2	Y	73		210
03	19871 R	15881	-0-	-3990	-0-	80 9	55 1	15801 2	Y	23 178 1	55
04	15090 #	15074	-0-	-16	-0-	25 9	55 1	14978 2	Y	37	92
05	15624 #	14711	-0-	-913	-0-	41 9	55 1	14612 2	Y	40	132
06	15360 #	14099	-0-	-1261	-0-	55 1	44 9	14030 2	Y	13	145
07	15872 #	13999	-0-	-1873	-0-	14 9	55 1	13930 2	Y	13	158
						14 9					

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2829 - 3071	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2985 - 3034	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 3106 - 3153	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 HENRY "5" WELL #: RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	6153			Y	-0-			-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2016

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

FLANAGAN "10A" WELL #: 3Y RRCID -> 256554 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

FLANAGAN "10A" WELL #: 1Y RRCID -> 256613 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 3060 - 3075

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 960Y RRCID -> 258358 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	183	1			114
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	182	1			47
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					106
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					140
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	179	1			44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					100

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)										//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										WELL #: 1Y		RRCID -> 255773		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

MOORE, M. A.										WELL #: 84		RRCID -> 256357		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

ROBERTSON A										WELL #: 5		RRCID -> 264137		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

PROVIDENCE (ATOKA)										73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL										139105		WELL #: 1		RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

CREED OPERATING CO., LLC										188555		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268	
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-		647	3	N	-0-				43			
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-		1229	3	N	-0-				43			
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		1263	3	N	-0-				43			
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		829	3	N	-0-				43			
06		1170 N	555	-0-	-615	-0-	-0-		555	3	N	-0-				43			
07		1209 N	400	-0-	-809	-0-	-0-		400	3	N	-0-				43			

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC										700976		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	3	Y	-0-				-0-			
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	3	Y	-0-				-0-			
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		170	3	Y	-0-				-0-			
05		217 N	12	-0-	-205	-0-	-0-		12	3	Y	-0-				-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT				-0-			

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976												
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	N	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		
02		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
03		18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018		
02		133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
03		124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
04		144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
05		155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934		
02		44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	N	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		
02		34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
03		43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
04		40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
05		54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	N	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		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
OASIS OPERATING, INC.		617470												
RATLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-			94
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-			94
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-			94
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-			94
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			94
*07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-			94

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
MASTERTSON, FLOYCE				WELL #:	1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			132
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132

MASTERTSON, FLOYCE				WELL #:	2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-			17
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154	
02	1400 N	874	-0-	-526	-0-	874	3			N	-0-			-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3			N	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		339493												
RUSSELL				WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 - 8980	
02	2072 X	1525	-0-	-547	-0-	19	1	1351	2	N	141	169	1	74
						155	9							
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	44	1	4108	2	N	173	192	1	55
						190	9							
04	2220 X	42	-0-	-2178	-0-	39	1		3	2	N	-0-		55
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1674	2	N	329	372	1	12
						362	9							
06	2340 X	2256	-0-	-84	-0-	23	1	2153	2	N	73			85
						80	9							
07	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	41	1	1997	2	N	144	189	1	40
						158	9							

BROTHERS				WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436	
02	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	63	1	1969	2	N	-0-			30
03	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	70	1	2171	2	N	-0-			30
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2364	2	N	-0-			30
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	70	1	2461	2	N	-0-			30
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	70	1	2304	2	N	-0-			30
*07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	70	1	2395	2	N	-0-			30

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		Y	-0-		21
03		2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923 2		Y	-0-		21
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1779 2	24 9	Y	22		43
05		2573 X	1175	-0-	-1398	-0-	1175 2		Y	-0-		43
06		1860 X	1409	-0-	-451	-0-	1409 2		Y	-0-		43
07		1922 X	1479	-0-	-443	-0-	1479 2		Y	-0-		43

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
02		560 N	538	-0-	-22	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
03		558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-		-0-
05		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 2		Y	-0-		-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
07		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
02		728 N	452	-0-	-276	-0-	452 2		Y	-0-		-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
04		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 2		Y	-0-		-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-		-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		-0-
07		713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		4
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	686 2	53 9	Y	48	42 1	10
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	644 2	48 9	Y	44	46 1	8
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		8
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	801 2	66 9	Y	60	52 1	16
07		713 N	709	-0-	-4	-0-	687 2	22 9	Y	20	25 1	11

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
02		2800 N	2211	-0-	-589	1760	2211 2		Y	-0-		50
03		3100 N	2316	-0-	-784	976	2149 2	167 9	Y	152	152 1	50
04		3000 N	2342	-0-	-658	318	2179 2	163 9	Y	148	159 1	39
05		2396 N	2078	-0-	-318	-0-	2078 2		Y	-0-		39
06		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2179 2	179 9	Y	163	149 1	53
*07		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2225 2	72 9	Y	65	75 1	43

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
02		1064 N	683	-0-	-381	-0-	683 2		Y	-0-		22
03		992 N	821	-0-	-171	-0-	821 2		Y	-0-		22
04		930 N	909	-0-	-21	-0-	844 2	65 9	Y	59	65 1	16
05		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		Y	-0-		16
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		16
07		930 N	890	-0-	-40	-0-	856 2	34 9	Y	31		47

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																			
PETEX //CONT.// 659782																			
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2				Y	-0-					1
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2				Y	-0-					1
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2		2	9	Y	-0-		2	1		1
05		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	-0-	1271	2				Y	-0-					1
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2				Y	-0-					1
07		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	-0-	1458	2		1	9	Y	1					2

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025																			
02		784 N	661	-0-	-123	-0-	-0-	661	2				Y	-0-					-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2				Y	-0-					-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2				Y	-0-					-0-
05		744 N	685	-0-	-59	-0-	-0-	685	2				Y	-0-					-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2				Y	-0-					-0-
07		775 N	749	-0-	-26	-0-	-0-	749	2				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013																			
02		1008 N	366	-0-	-642	-0-	-0-	366	2				Y	-0-					-0-
03		651 N	446	-0-	-205	-0-	-0-	446	2				Y	-0-					-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2				Y	-0-					-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2				Y	-0-					-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2				Y	-0-					-0-
07		930 N	791	-0-	-139	-0-	-0-	791	2				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643																			
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																			
02		644 N	427	-0-	-217	-0-	-0-	427	2				Y	-0-					-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2				Y	-0-					-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2				Y	-0-					-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2				Y	-0-					-0-
06		600 N	580	-0-	-20	-0-	-0-	580	2				Y	-0-					-0-
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	-0-	615	2				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																			
02		1932 N	1541	-0-	-391	-0-	-0-	1541	2				Y	-0-					51
03		2077 N	1435	-0-	-642	-0-	-0-	1435	2				Y	-0-					51
04		1920 N	1673	-0-	-247	-0-	-0-	1553	2		120	9	Y	109		123	1		37
05		1705 N	1431	-0-	-274	-0-	-0-	1431	2				Y	-0-					37
06		1380 N	1267	-0-	-113	-0-	-0-	1267	2				Y	-0-					37
07		1736 N	1342	-0-	-394	-0-	-0-	1290	2		52	9	Y	47					84

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																			
02		1176 N	1062	-0-	-114	-0-	-0-	1062	2				Y	-0-					-0-
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	-0-	1150	2				Y	-0-					-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2				Y	-0-					-0-
05		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	-0-	1009	2				Y	-0-					-0-
06		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	-0-	1093	2				Y	-0-					-0-
07		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	-0-	1153	2				Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7664 - 8104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7236 - 7724	
02		3080 X	2457	-0-	-623	-0-	2457	2	Y	-0-			31
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	Y	-0-			31
04		3300 X	3034	-0-	-266	-0-	2992	2	Y	38	42	9	69
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	Y	-0-			69
06		2940 X	2500	-0-	-440	-0-	2500	2	Y	-0-			69
07		3038 X	2917	-0-	-121	-0-	2917	2	Y	-0-			69

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002										TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7524 - 8038	
02		840 N	381	-0-	-459	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-			-0-
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	Y	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-			-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7318 - 7646	
02		644 N	238	-0-	-406	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
03		682 N	144	-0-	-538	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	122	-0-	-268	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	3725	-0-	625	625	3725	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7374 - 7780	
02		1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1244	2	Y	-0-			-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	Y	-0-			-0-
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1029	2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	837	-0-	-333	-0-	837	2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	580	-0-	-722	-0-	580	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003										TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7599 - 8074	
02		980 N	842	-0-	-138	-0-	842	2	Y	-0-			-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2	Y	-0-			-0-
06		990 N	682	-0-	-308	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
07		1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7390 - 7856	
02		2660 X	2161	-0-	-499	-0-	2161	2	Y	-0-			30
03		2945 X	1593	-0-	-1352	-0-	1593	2	Y	-0-			30
04		2850 X	1793	-0-	-1057	-0-	1769	2	Y	22	24	9	52
05		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	Y	-0-			52
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	Y	-0-			52
*07		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	Y	-0-			52

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
05		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-		14
03		1767 N	1175	-0-	-592	-0-	1175 2		Y	-0-		14
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1341 2	19 9	Y	17		31
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		Y	-0-		31
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-		31
07		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 2		Y	-0-		31

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
02		2828 X	1629	-0-	-1199	-0-	1629 2		Y	-0-		59
03		3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2292 2	178 9	Y	162	168 1	53
04		3030 X	2368	-0-	-662	-0-	2203 2	165 9	Y	150	164 1	39
05		2697 X	2310	-0-	-387	-0-	2310 2		Y	-0-		39
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2603 2	213 9	Y	194	173 1	60
*07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2427 2	78 9	Y	71	85 1	46

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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												
02		616 N	575	-0-	-41	-0-	575 2		Y	-0-		-0-
03		651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2		Y	-0-		-0-
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		-0-
05		651 N	350	-0-	-301	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
06		570 N	399	-0-	-171	-0-	399 2		Y	-0-		-0-
07		806 N	442	-0-	-364	-0-	442 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
02		1064 N	411	-0-	-653	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
03		1271 N	303	-0-	-968	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
04		1230 N	299	-0-	-931	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
05		465 N	316	-0-	-149	-0-	316 2		Y	-0-		-0-
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
*07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		142
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		142
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		142
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		142
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	N	-0-		142
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-		142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19										

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255									
N. JENKINS "363"		WELL #:	5	RRCID ->	225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3075 - 3108	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019 - P/A 03/01/19										

N. JENKINS "10"		WELL #:	2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

N. JENKINS "398"		WELL #:	1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 - 3087	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122										
DOSS YATES 365		WELL #:	1	RRCID ->	184081	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3112 - 3148	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	

DOSS YATES 395		WELL #:	1	RRCID ->	184247	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3094 - 3129	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	

DOSS YATES 395		WELL #:	2	RRCID ->	188411	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3094 - 3133	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED		10/11/2018 - P/A 10/11/18							

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2018 - P/A 08/09/18							

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

SEABOARD OPERATING CO.		760960							
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RITZ (SAN ANDRES)			76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES			
JOINT RESOURCES COMPANY			440742										
CHILDREN'S HOME			WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-		-0-	
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEMINOLE (YATES)			82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA INC.			630591										
MANN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298			
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-		-0-	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-	
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-		-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-	

GIBBS, KATIE S. /80			WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

GIBBS, KATIE S.			WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GIBBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964			TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271			
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		-0-	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-	
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		-0-	
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-	

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-		-0-	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		-0-	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-	
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315								
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-0-	-713					N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-0-	-600					N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-0-	-620					N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
02	2520 X	81	-0-	-2439	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-0-	-2070					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-0-	-1922					N	-0-					-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-0-	-2310					N	-0-					-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-0-	-2387					N	-0-					-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-0-	-150					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-0-	-155					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3373	-0-	273	273	3373 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3149	-0-	149	422	3149 3	N	-0-		-0-
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369		
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY		
D C OIL COMPANY, INC.		196082								
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A		
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC												
TAYLOR, B. J.												
86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE												
700976												
WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)												
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC												
COOK, E. ESTATE "A"												
86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
278793												
WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINES												
WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	210	7	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.												
COOK, E. ESTATE												
849735												
WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559												
02	6916 X	6677	-0-	-239	-0-	6677	3	N	-0-			-0-
03	7502 X	7076	-0-	-426	-0-	7076	3	N	-0-			-0-
04	7260 X	6525	-0-	-735	-0-	6525	3	N	-0-			-0-
05	7502 X	6806	-0-	-696	-0-	6806	3	N	-0-			-0-
06	7140 X	4400	-0-	-2740	-0-	4400	3	N	-0-			-0-
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE												
WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617												
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184	3	11	9	N	10	117
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	163	3	13	9	N	12	129
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	137	3	9	9	N	8	137
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	134	3	11	9	N	10	147
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	101	3	9	9	N	8	155
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	159

TEX-MEX												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
KNIGHT												
89005 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES												
775854												
WELL #: 1 C RRCID -> 128792 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
KNIGHT			WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TEX-PAC (YATES)			89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION			753981									
JONES 24-7			WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)			89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY			339493									
JONES ST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976									
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232	
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-	-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-	-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)			90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
CASE OIL			139105									
SEXTON			WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 6405 - 6415	
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT	101
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT	101
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT	101
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT	101
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT	101
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT	101

OASIS OPERATING, INC.			617470									
TIPPEN			WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6754 - 6758	
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-	203
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-	203
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-	203
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-	203
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-	203
*07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-	203

TIPPEN, S. (CONGL.) //CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008																

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

02	1876 N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					113
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					113
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					113
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					113
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					113
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					113

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493									
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336		
02	9968 X	8553	-0-	-1415	-0-	8391 2	162 9	N	147	183 1	186
03	10385 X	9269	-0-	-1116	-0-	8975 2	294 9	N	267	183 1	270
04	10020 X	8885	-0-	-1135	-0-	8857 2	28 9	N	25	184 1	111
05	10168 X	9338	-0-	-830	-0-	9229 2	109 9	N	99		210
06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	8919 2	296 9	N	269	184 1	295
07	9455 X	9148	-0-	-307	-0-	9087 2	61 9	N	55	190 1	160

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
02	3668 X	3057	-0-	-611	-0-	3013 2	44 9	N	40		131
03	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	3474 2	22 9	N	20		151
04	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3353 2	142 9	N	129	186 1	94
05	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3413 2	52 9	N	47		141
06	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400 2		N	-0-		141
07	3627 X	3126	-0-	-501	-0-	2994 2	132 9	N	120		261

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668		
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	429 2	14 9	N	13		164
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	367 2	13 9	N	12		176
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	311 2	66 9	N	60	184 1	52
05	496 N	138	-0-	-358	-0-	135 2	3 9	N	3		55
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	172 2	8 9	N	7		62
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-		62

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853		
02	10444 X	9607	-0-	-837	-0-	9527 2	80 9	N	73		142
03	11005 X	10468	-0-	-537	-0-	10468 2		N	-0-		142
04	10650 X	9975	-0-	-675	-0-	9879 2	96 9	N	87	185 0	44
05	10850 X	6430	-0-	-4420	-0-	6430 2		N	-0-		44
06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-			N	-0-		44
07	10633 X	9305	-0-	-1328	-0-	9305 2		N	-0-		44

RUSSELL		WELL #: 10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948		
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	35 1	1347 2	N	19	5 8	126
						21 9					
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	34 1	945 2	N	-0-		126
04	990 X	615	-0-	-375	-0-	35 1	580 2	N	-0-		126
05	1550 N	661	-0-	-889	-0-	35 1	626 2	N	-0-		126
06	960 N	750	-0-	-210	-0-	35 1	715 2	N	-0-		126
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35 1	719 2	N	-0-		126

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
DENVER UNIT		WELL #: 4236GC		RRCID -> 096172		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737								
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748								
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800								
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
		//CONT.// 617544							
		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	218480 X	218480	-0-	-0-	-0-	218219 2	261 9	N	237	237 0	-0-
03	238155 X	238155	-0-	-0-	-0-	237911 2	244 9	N	222	222 0	-0-
04	218753 X	218753	-0-	-0-	-0-	218474 2	279 9	N	254	254 0	-0-
05	217853 X	217853	-0-	-0-	-0-	217607 2	246 9	N	224	224 0	-0-
*06	219560 X	219560	-0-	-0-	-0-	219320 2	240 9	N	218	218 0	-0-
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708 - 4798	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4737 - 4765	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 4656 - 4710	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863		PERF. 4757 - 4815	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868			
M	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		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			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 -	4795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 -	4788
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 -	4775
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 -	4757
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736	
M	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC 748093
 RATTLESNAKE AGI WELL #: 1 RRCID -> 286838 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11025 - 11980

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6386GC RRCID -> 188935 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752

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

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

02	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	3			N	-0-					-0-
03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
05	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	3			N	-0-					-0-
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
*07	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	3			N	-0-					-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORNELL UNIT		WELL #:		6337GC	RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6396GC	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6388GC	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750 - 4794	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
WELTMER, T. C.		WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 7066 - 7707			
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5152 X	4638	-0-	-514	-0-	80	1	Y	163	180	1	58
							179	9					
03		5704 X	4941	-0-	-763	-0-	86	1	Y	128	66	1	120
							141	9					
04		5520 X	5088	-0-	-432	-0-	91	1	Y	177	181	1	116
							195	9					
05		5673 X	5127	-0-	-546	-0-	93	1	Y	177	190	1	103
							195	9					
06		5430 X	4619	-0-	-811	-0-	91	1	Y	145	117	1	131
							160	9					
*07		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	190	195	1	126
							209	9					

WELTMER, T. C. -A-		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
		775854											
		WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7110 - 7674			
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2772 X	2440	-0-	-332	-0-	42	1	Y	110	100	1	39
							121	9					
03		3069 X	2660	-0-	-409	-0-	47	1	Y	107	47	1	99
							118	9					
04		2970 X	2499	-0-	-471	-0-	44	1	Y	137	146	1	90
							151	9					
05		3007 X	2637	-0-	-370	-0-	47	1	Y	139	149	1	80
							153	9					
06		2910 X	2477	-0-	-433	-0-	50	1	Y	112	91	1	101
							123	9					
*07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	144	150	1	95
							158	9					

WELTMER, T. C.		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
		775854											
		WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 7077 - 7668			
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

(GWN415)

09/14/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS