
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-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 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	534	2	553	9	N	503	182	1	498
11	840 N	453	-0-	-387	-0-	370	2	83	9	N	75	364	1	208
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	423	2	227	9	N	206	176	1	230
01	1085 N	504	-0-	-581	-0-	501	2	3	9	N	3	184	1	49
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

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

*07	2666 X	2359	-0-	-307	-0-	66	1	2292	2	N	1	181	5	1 8	17	
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	N	-0-				16	
09	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	85	1	1584	2	N	-0-				16	
10	2356 N	1402	-0-	-954	-0-	85	1	1317	2	N	-0-				16	
11	2310 N	1418	-0-	-892	-0-	85	1	1333	2	N	-0-				16	
12	1736 N	1149	-0-	-587	-0-	30	1	953	2	N	151	1	8		166	
01	3100 N	3541	-0-	441	441	166	9	69	1	3442	2	N	27	183	1	10
02	2591 N	2150	-0-	-441	-0-	30	9	76	1	2074	2	N	-0-			10
*03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	77	1	2178	2	N	-0-					10

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

10		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	20	1	9527	2	N	156	183	1	50
							172	9							
11		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	19	1	10336	2	N	356	193	1	213
							392	9							
12		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	17	1	10885	2	N	16	177	1	52
							18	9							
01		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	19	1	10643	2	N	403	374	1	81
							443	9							
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							

BROTHERS			WELL #:		4	RRCID -> 162597			COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394			
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	N	416	359	1	232
							458	9							
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	189	366	1	55
							208	9							
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	2	N	375	375	1	55
							413	9							
01		1395 N	1000	-0-	-395	-0-	8	1	821	2	N	155	183	1	25
							171	9					2	8	
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							

RUSSELL			WELL #:		2	RRCID -> 163690			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
10		868 N	648	-0-	-220	-0-	63	1	562	2	N	21			210
							23	9							
11		780 N	687	-0-	-93	-0-	37	1	643	2	N	6	181	1	35
							7	9							
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	114			149
							125	9							
01		651 N	98	-0-	-553	-0-	44	2	54	9	N	49	170	1	28
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							

BROTHERS			WELL #:		6	RRCID -> 203845			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451			
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	2	N	-0-			30
11		690 N	612	-0-	-78	-0-	4	1	587	2	N	19			49
							21	9							
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	491	2	N	30	5	8	74
							33	9							
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	2	N	-0-			74
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

 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
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	35	1 1881	2 N	-0-		113
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1 1539	2 N	-0-		113
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	35	1 2407	2 N	-0-		113
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	35	1 1876	2 N	-0-		113
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				

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

10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	12	1 1248	2 N	-0-		59
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	11	1 1399	2 N	-0-		59
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	8	1 903	2 N	-0-		59
01	1271 N	410	-0-	-861	-0-	6	1 404	2 N	-0-		59
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

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

10	2294 N	1085	-0-	-1209	-0-	41	1 1044	2 N	-0-		37
11	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	31	1 1407	2 N	4	4 8	37
						4	9				
12	899 N	630	-0-	-269	-0-	28	1 602	2 N	-0-		37
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	44	1 2308	2 N	127	2 8	162
						140	9				
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

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

10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	9	1 2054	2 N	30	7 8	87
						33	9				
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	15	1 3949	2 N	24		111
						26	9				
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	13	1 3449	2 N	156	188 1 13 8	66
						172	9				
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	13	1 3868	2 N	20	2 8	84
						22	9				
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				

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

10	8618 X	8031	-0-	-587	-0-	85	1 7889	2 N	52		389
						57	9				
11	8310 X	7547	-0-	-763	-0-	85	1 7250	2 N	193	191 1 2 8	389
						212	9				
12	8587 X	8325	-0-	-262	-0-	66	1 8259	2 N	-0-		389
01	8525 X	8285	-0-	-240	-0-	85	1 8067	2 N	121	187 1	323
						133	9				
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

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
10		4495 X	4477	-0-	-18	-0-	80 1	4278 2	N	108	178 1		131
							119 9						
11		4350 X	4279	-0-	-71	-0-	80 1	4124 2	N	68			199
							75 9						
12		4185 X	3640	-0-	-545	-0-	80 1	3488 2	N	65	180 1		84
							72 9						
01		4464 X	4192	-0-	-272	-0-	80 1	3874 2	N	216	189 1		111
							238 9						
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						

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
10		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	75 1	9559 2	N	85	187 1		72
							94 9						
11		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	80 1	9098 2	N	54	4 8		122
							59 9						
12		9083 X	7898	-0-	-1185	-0-	75 1	7692 2	N	119	186 1	1 8	54
							131 9						
01		9083 X	6184	-0-	-2899	-0-	59 1	6096 2	N	26	5 8		75
							29 9						
02		8204 X	-0-	-0-	-8204	-0-			N	-0-			75
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N	-0-			75

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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	
10		6603 X	5507	-0-	-1096	-0-	90 1	5417 2	N	-0-			100
11		6390 X	5004	-0-	-1386	-0-	90 1	4847 2	N	61			161
							67 9						
12		6603 X	5773	-0-	-830	-0-	90 1	5683 2	N	-0-			161
01		5797 X	4521	-0-	-1276	-0-	87 1	4434 2	N	-0-			161
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						

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
10		2263 X	1268	-0-	-995	-0-	1268 2		N	-0-			27
11		2190 X	944	-0-	-1246	-0-	898 2	46 9	N	42			69
12		1302 X	966	-0-	-336	-0-	957 2	9 9	N	8			77
01		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1179 2	134 9	N	122	172 1		27
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

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
10		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	55 1	10710 2	N	32				241
							35 9							
11		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	55 1	11414 2	N	55	182 1			114
							61 9							
12		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	55 1	12192 2	N	57				171
							63 9							
01		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	51 1	12428 2	N	85	181 1	5 8		70
							94 9							
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							

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
10	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	90 1	2013 2	N	-0-			104
11	2850 X	596	-0-	-2254	-0-	33 1	563 2	N	-0-			104
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	44 1	5597 2	N	93	23 8		174
						102 9						
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	84 1	4421 2	N	3	3 8		174
						3 9						
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

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
*09	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	20 1	11679 2	N	14	14 8		151
						15 9						
10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	19 1	12279 2	N	26	7 8		168
						29 9						
11	13170 X	12036	-0-	-1134	-0-	20 1	11976 2	N	36	5 8		199
						40 9						
12	13609 X	11215	-0-	-2394	-0-	19 1	11145 2	N	46	180 1	5 8	60
						51 9						
01	13609 X	11528	-0-	-2081	-0-	20 1	11452 2	N	51	2 8		109
						56 9						
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						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		13206 X	11614	-0-	-1592	-0-	80 1	11460 2	N	67	5 8	186	
							74 9						
11		12780 X	11542	-0-	-1238	-0-	80 1	11407 2	N	50	182 1	7 8 47	
							55 9						
12		13206 X	10360	-0-	-2846	-0-	72 1	10220 2	N	62		109	
							68 9						
01		13020 X	9783	-0-	-3237	-0-	80 1	9539 2	N	149	5 8	253	
							164 9						
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						

RUSSELL				WELL #:		12	RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255	
10		12462 X	11874	-0-	-588	-0-	90 1	11678 2	N	96		163	
							106 9						
11		12600 X	11384	-0-	-1216	-0-	90 1	11126 2	N	153	194 1	122	
							168 9						
12		13020 X	11395	-0-	-1625	-0-	90 1	11205 2	N	91		213	
							100 9						
01		13020 X	10976	-0-	-2044	-0-	90 1	10763 2	N	112	189 1	2 8 134	
							123 9						
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						

MAJORS A UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217	
10		14787 X	12421	-0-	-2366	-0-	12230 2	191 9	N	174	180 1	2 8 119	
							10057 2	283 9	N	257	188 1	188	
11		14310 X	10340	-0-	-3970	-0-	11113 2	77 9	N	70	2 8	256	
							13919 2	382 9	N	347	379 1	224	
12		14229 X	11190	-0-	-3039	-0-	11336 2	190 9	N	173	188 1	5 8 204	
							12477 2	124 9	N	113	188 1	129	
01		14301 X	14301	-0-	-0-	-0-							
02		12432 X	11526	-0-	-906	-0-							
*03		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-							

RUSSELL				WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033	
10		9796 X	7484	-0-	-2312	-0-	7431 2	53 9	N	48		297	
							14387 2	349 9	N	317	369 1	6 8 239	
11		14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	15817 2	312 9	N	284	375 1	7 8 141	
							12837 2	212 9	N	193	180 1	154	
12		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	10699 2	48 9	N	44	1 8	197	
							12284 2	162 9	N	147	184 1	160	
01		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-							
02		13748 X	10747	-0-	-3001	-0-							
03		16120 X	12446	-0-	-3674	-0-							

RUSSELL				WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379	
10		33790 X	26780	-0-	-7010	-0-	90 1	26680 2	N	9	9 8	280	
							10 9						
11		32700 X	25217	-0-	-7483	-0-	90 1	25121 2	N	5	5 8	280	
							6 9						
12		31248 X	24625	-0-	-6623	-0-	90 1	24528 2	N	6	6 8	280	
							7 9						
01		31155 X	23373	-0-	-7782	-0-	23232 2	141 9	N	128	173 1	235	
							87 1	20029 2	N	55	188 1	5 8 97	
02		28140 X	20177	-0-	-7963	-0-	61 9						
							81 1	19727 2	N	216	192 1	121	
03		26784 X	20046	-0-	-6738	-0-	238 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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BUCKSHOT UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 070570		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921		RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A				
WHEELER		WELL #: 1												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A				
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			75
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			75
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			75
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			75
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-			75
03	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-			75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933				
10	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-			77
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-			77
12	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-			77
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			77
02	308 #	101	-0-	-207	-0-	101	2			Y	-0-			77
03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-			77

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A				
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			94
11	450 #	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-			94
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			94
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			94
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

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		//CONT.//		781921								
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10		496 #	449	-0-	-47	-0-	449 2		Y	-0-		141
11		480 #	421	-0-	-59	-0-	421 2		Y	-0-		141
12		496 #	445	-0-	-51	-0-	445 2		Y	-0-		141
01		465 #	452	-0-	-13	-0-	452 2		Y	-0-		141
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

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A
10		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		98
11		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		98
12		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		98
01		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-		98
02		140 #	103	-0-	-37	-0-	103 2		Y	-0-		98
*03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		98

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
10		1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		89
11		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		89
12		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		89
01		1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		89
02		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		89
*03		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		89

CABBINESS YATES		WELL #:		14430 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TERRY		
SSC, INC.		WELL #:		810842								
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CEDAR LAKE (YATES)		WELL #:		16580 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GAINES		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	2938 - 3225
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR LAKE (YATES)		//CONT.//		16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 2913 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.				617470							
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6413 - 6416
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		48
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		48
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		48
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2		N	-0-		48
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431 2		N	-0-		48
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-		48
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 - 6582
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		30
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		30
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		30
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		30
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546 - 6552
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013							
PACE		WELL #:		1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069 - 5096
10	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1264 2	2 9	N	2		42
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	1100 2		N	-0-		42
12	1178 N	681	-0-	-497	-0-	680 2	1 9	N	1		43
01	1271 N	706	-0-	-565	-0-	706 2		N	-0-		43
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
FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855	NON-ASSOCIATED			CNTY: GAINES			
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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														
MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525								
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	360 N	200	-0-	-160 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
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-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510								
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
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-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582								
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
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-

G-M-K (YATES)			33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION			709719									
BAYLISS			WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449		PERF. 3400 - 3499	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1428 N	439	-0-	-989	-0-	439	2	N	-0-			-0-
03	620 N	130	-0-	-490	-0-	130	2	N	-0-			-0-

RILEY ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	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	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	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	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	25 1	1483 2	N	-0-		-0-
11	990	N	482	-0-	-508	-0-	25 1	457 2	N	-0-		-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	25 1	2212 2	N	-0-		-0-
01	1519	N	895	-0-	-624	-0-	25 1	870 2	N	-0-		-0-
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-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
10	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	25 1	2364 2	N	-0-		-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	25 1	2913 2	N	-0-		-0-
12	2387	X	2243	-0-	-144	-0-	25 1	2218 2	N	-0-		-0-
01	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	25 1	1938 2	N	-0-		-0-
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-

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				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		167
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	24		191
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		196
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		200
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		200

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

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

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	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				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095				
M	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SNOW OIL & GAS, INC.		798640													
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122				
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-				-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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				
10	DLQ G-10	2	-0-	2	13	2	3			Y	-0-				80
11	17 N	4	-0-	-13	-0-	4	3			Y	-0-				80
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				80
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-				80
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				80
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-				80

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES								
BIG AL OIL AND GAS		069153													
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) //CONT.// 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES															
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793															
JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES															
MGR RESOURCES 563344															
HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719															
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491															
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506															
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
11		720 N	620	-0-	-100	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	321	-0-	-795	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02		588 N	585	-0-	-3	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03		775 N	222	-0-	-553	-0-	222	2			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445															
10		682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11		600 N	327	-0-	-273	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-			-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
*03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
*03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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														
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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														
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	530	-0-	-490	-0-	530	2		N	-0-			-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
01		1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
*03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476

M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SSC, INC. 810842
 SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON		47709 001 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
WELL #:		1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

MASTERSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301		
10	744 N	385	-0-	-359	-0-	70	1	311 3	N	4		10
						4	9					
11	540 N	308	-0-	-232	-0-	62	1	244 3	N	2		12
						2	9					
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	50	1	276 3	N	1		13
						1	9					
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	35	1	324 3	N	3		16
						3	9					
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	662 3	N	2		18
						2	9					
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	802 3	N	1		19
						1	9					

MASTERSON "A-6"		WELL #:		6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443		
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	184	1	824 3	N	5		12
						6	9					
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	182	1	715 3	N	4		16
						4	9					
12	1023 N	834	-0-	-189	-0-	129	1	704 3	N	1		17
						1	9					
01	1023 N	808	-0-	-215	-0-	78	1	726 3	N	4		21
						4	9					
02	840 N	717	-0-	-123	-0-	3	1	711 3	N	3		24
						3	9					
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	786 3	N	2		26
						2	9					

MASTERSON "A-1"		WELL #:		1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		1
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

JUNIPER RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERTSON, R. S.		//CONT.// 700976	47709 001 NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MASTERTSON "66"							WELL #: 1	RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391 - 5423
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			150
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3	N	-0-			150
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			150
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			150
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
MASTERTSON A							WELL #: 7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964 - 5969
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118							
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
10	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	234 1	1049 3	N	8	19
						9 9				
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	239 1	940 3	N	9	28
						10 9				
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	187 1	1019 3	N	3	31
						3 9				
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	126 1	1169 3	N	11	42
						12 9				
02	1120 N	884	-0-	-236	-0-	4 1	871 3	N	8	50
						9 9				
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	80 1	1233 3	N	5	55
						6 9				

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
10	5925 X	3074	-0-	-2851	-0-	562 1	2506 3	N	5	14
						6 9				
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	636 1	2501 3	N	25	39
						28 9				
12	2480 X	2133	-0-	-347	-0-	330 1	1795 3	N	7	46
						8 9				
01	2480 X	1664	-0-	-816	-0-	159 1	1471 3	N	31	77
						34 9				
02	2240 X	1500	-0-	-740	-0-	7 1	1468 3	N	23	100
						25 9				
03	2480 X	1788	-0-	-692	-0-	108 1	1666 3	N	13	113
						14 9				

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20								
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	5
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	5
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	5
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	5
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976									
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			51
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-			51
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			51
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			51
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			51
03	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
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			12
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3	N	-0-			12
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			12
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			12
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 - 5751
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			19
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			19
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			19
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			19
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-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
10	1364 N	942	-0-	-422	-0-	942 3	N	-0-			126
11	1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 3	N	-0-			126
12	1178 N	434	-0-	-744	-0-	434 3	N	-0-			126
01	930 N	422	-0-	-508	-0-	422 3	N	-0-			126
02	924 N	195	-0-	-729	-0-	195 3	N	-0-			126
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-			126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 - 5912
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-			93
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-			93
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-			93
01	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495 3	N	-0-			93
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-			93
03	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216 3	N	-0-			93

WILD HORSE ENERGY		923282			CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2	N	-0-			8
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			8
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			8
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			8
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			8
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631												
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4724 - 4740		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	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				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582														

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382												
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736 - 4731				
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-		
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-		
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-		
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-		
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-		
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-		

FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4586 - 4758				
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132		
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132		
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132		
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132		
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132		
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			132		

C & S OPERATING		121055												
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4700 - 4718				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-		

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4814 - 4840				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
C & S OPERATING		//CONT.//		121055								
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225

D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
11	90 #	36	-0-	-54	-0-	36 3			Y	-0-		-0-
12	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 3			Y	-0-		-0-
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44 3			Y	-0-		-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-		-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
11	60 #	21	-0-	-39	-0-	21 3			Y	-0-		-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3			Y	-0-		-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3			Y	-0-		-0-
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3			Y	-0-		-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
11	60 #	21	-0-	-39	-0-	21 3			Y	-0-		-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3			Y	-0-		-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3			Y	-0-		-0-
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3			Y	-0-		-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	17 3			N	-0-		65
11	300 #	133	-0-	-167	-0-	133 3			N	-0-		65
12	310 #	133	-0-	-177	-0-	133 3			N	-0-		65
01	310 #	163	-0-	-147	-0-	163 3			N	-0-		65
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-		65
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-		65

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN													
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489																		
PERKINS, J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	97		31	1	66	9	Y	60					160			
11		181 R	84	-0-	-97	-0-		31	1	53	9	Y	48					208			
12		83 R	83	-0-	-0-	-0-		31	1	52	9	Y	47	126	1			129			
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-		31	1	44	9	Y	40					169			
02		83 R	83	-0-	-0-	-0-		28	1	55	9	Y	50					219			
03		93 #	74	-0-	-19	-0-		30	1	44	9	Y	40	138	1			121			
PERKINS ESTATE												WELL #:	1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A
10	DLQ	G-10	439	-0-	439	439		439	2			Y	-0-					-0-			
11		804 R	365	-0-	-439	-0-		365	2			Y	-0-					-0-			
12		373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	2			Y	-0-					-0-			
01		361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	2			Y	-0-					-0-			
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-		343	2			Y	-0-					-0-			
03		434 #	359	-0-	-75	-0-		359	2			Y	-0-					-0-			
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7												WELL #:	29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A
10	DLQ	G-10	370	-0-	370	370		331	2	39	9	Y	35					233			
11		582 R	212	-0-	-370	-0-		189	2	23	9	Y	21	105	1			149			
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-		243	2	50	9	Y	45					194			
01		265 R	265	-0-	-0-	-0-		209	2	56	9	Y	51	112	1			133			
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			
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7												WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
10	DLQ	G-10	184	-0-	184	184		165	2	19	9	Y	17					114			
11		290 R	106	-0-	-184	-0-		94	2	12	9	Y	11	53	1			72			
12		146 R	146	-0-	-0-	-0-		121	2	25	9	Y	23					95			
01		133 R	133	-0-	-0-	-0-		104	2	29	9	Y	26	56	1			65			
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			
PERKINS ESTATE												WELL #:	2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847
10	DLQ	G-10	235	-0-	235	235		220	1	15	9	Y	14					16			
11		434 R	199	-0-	-235	-0-		182	1	17	9	Y	15					31			
12		215 R	215	-0-	-0-	-0-		193	1	22	9	Y	20	43	1			8			
01		190 R	190	-0-	-0-	-0-		180	1	10	9	Y	9					17			
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			
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7												WELL #:	36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	31		31	1			Y	-0-					-0-			
11		62 R	31	-0-	-31	-0-		31	1			Y	-0-					-0-			
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-					-0-			
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-					-0-			
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-		28	1			Y	-0-					-0-			
03		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	1			Y	-0-					-0-			

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC				268323							
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 31	RRCID -> 059362	COMPL. DATE 07/18/1974	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 1		Y	-0-		14
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 1		Y	-0-		14
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 1		Y	-0-		14
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 1		Y	-0-		14
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-		14
03	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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 - 4900			
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 1		Y	-0-		1
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61 1		Y	-0-		1
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 1		Y	-0-		1
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 1		Y	-0-		1
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38 1		Y	-0-		1
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35	RRCID -> 122810	COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 4908	PERF. N/A			
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-		105
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15 1		Y	-0-		105
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 1		Y	-0-		105
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 1		Y	-0-		105
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-		105
03	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			
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		130
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		130
12	434 #	383	-0-	-51	-0-	383 3		N	-0-		130
01	434 #	376	-0-	-58	-0-	376 3		N	-0-		130
02	392 #	346	-0-	-46	-0-	346 3		N	-0-		130
03	434 #	379	-0-	-55	-0-	379 3		N	-0-		130

KALA OIL COMPANY				450240							
RUCKER				WELL #: 1 A	RRCID -> 056795	COMPL. DATE 10/29/1973	TOTAL DEPTH 4855	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240									
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
BROWN, NELSON													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING		WELL #:		518210	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
MASTEN, F. O.													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63

MONADNOCK RESOURCES, LLC		WELL #:		574405	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929	
WAR DANCE 154 7													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580															
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART ENERGY II, LLC 819609															
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875															
10	3569	R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
11	3517	R	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	3642	R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
*03	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370															
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370													
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4716 - 4747					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

WALKING X OIL CO.		892810		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A					
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875	
M	O	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335							
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989 PERF. N/A	
10		620 #	-0-	-0-	-620			N	-0-		75
11		898 R	898	-0-	-0-	876	3	22	9	N	95
12		753 R	753	-0-	-0-	734	3	19	9	N	112
01		682 R	682	-0-	-0-	662	3	20	9	N	130
02		672 #	608	-0-	-64	598	3	10	9	N	139
03		744 #	624	-0-	-120	616	3	8	9	N	146

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 3345 - 3355	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478 PERF. 3343 - 3346	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-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	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-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	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
M	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY			923282											
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927	-	5944					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2	N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-		25	2	N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899	-	5918					
10		155 N	100	-0-	-55	-0-		100	2	N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2	N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2	N	-0-			-0-
02		168 N	74	-0-	-94	-0-		74	2	N	-0-			-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	14700	-0-	14700	49612	55 1	14587 2	Y	53				238
11	25810	15055	-0-	-10755	38857	58 9 55 1	14913 2	Y	79	184 1			133
12	27590	15592	-0-	-11998	26859	87 9 55 1	15449 2	Y	80	170 1			43
01	27590	15530	-0-	-12060	14799	88 9 55 1	15372 2	Y	94				137
02	24920	14111	-0-	-10809	3990	103 9 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
						25 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 HENRY "5" WELL #: RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				100

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2016

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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

ELAM "14" WELL #: 6Y RRCID -> 258408 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					202
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					235
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					253
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					268
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	183	1			114
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
CASE OIL 139105															
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CREED OPERATING CO., LLC 188555															
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			43
11		1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	3			N	-0-			43
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			43
01		1209 N	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-			43
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			43
*03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976															
MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A															
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A															
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
11		450 N	277	-0-	-173	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093															
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018	
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
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
03	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	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	2976 X	354	-0-	-2622	-0-	354 2		N	-0-			94
11	2880 X	170	-0-	-2710	-0-	170 2		N	-0-			94
12	2976 X	965	-0-	-2011	-0-	965 2		N	-0-			94
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-			94
02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N	-0-			94
03	961 X	94	-0-	-867	-0-	5567 2		N	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
MASTERTSON, FLOYCE				WELL #: 1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	- 6158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		7 N	7	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		132
11		64 N	64	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		132
12		28 N	28	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		132
01		32 N	32	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		132
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		132
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		132

MASTERTSON, FLOYCE				WELL #: 2	RRCID -> 077338	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH 6256	PERF. N/A			
10		1015 N	1015	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-		17
11		870 N	678	-0-	-192	678 3		Y	-0-		17
12		290 N	290	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		17
01		710 N	710	-0-	-0-	710 3		Y	-0-		17
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470		RRCID -> 167360	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6136	- 6154	
TAYLOR				WELL #: 1							
10		2071 N	2071	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
11		1518 N	1518	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1019	-0-	-531	1019 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1020	-0-	-530	1020 3		N	-0-		-0-
02		1400 N	874	-0-	-526	874 3		N	-0-		-0-
*03		1085 N	1085	-0-	-0-	1085 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		
10		2387 X	1768	-0-	-619	35 1	1547 2	N	169	2 8	220
						186 9					
11		2340 X	2225	-0-	-115	23 1	1957 2	N	223	186 1	4 8 253
						245 9					
12		2418 X	1947	-0-	-471	23 1	1715 2	N	190	190 1	253
						209 9					
01		2418 X	1888	-0-	-530	7 1	1842 2	N	35	186 1	102
						39 9					
02		2072 X	1525	-0-	-547	19 1	1351 2	N	141	169 1	74
						155 9					
*03		4342 X	4342	-0-	-0-	44 1	4108 2	N	173	192 1	55
						190 9					

BROTHERS				WELL #: 5	RRCID -> 197498	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7812	- 8436		
10		2418 N	2416	-0-	-2	70 1	2346 2	N	-0-		30
11		2340 N	2246	-0-	-94	70 1	2176 2	N	-0-		30
12		2418 N	2259	-0-	-159	56 1	2203 2	N	-0-		30
01		2418 N	2320	-0-	-98	63 1	2257 2	N	-0-		30
02		2100 N	2032	-0-	-68	63 1	1969 2	N	-0-		30
03		2263 N	2241	-0-	-22	70 1	2171 2	N	-0-		30

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1661 2	6 9	Y	Y	5		36
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1528 2	7 9	Y	Y	6		42
12	2852 N	2565	-0-	-287	-0-	2565 2		Y	Y	-0-		42
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1745 2	15 9	Y	Y	14	35 1	21
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		Y	Y	-0-		21
03	2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923 2		Y	Y	-0-		21

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		Y	Y	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	Y	-0-		-0-
12	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 2		Y	Y	-0-		-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 2		Y	Y	-0-		-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538 2		Y	Y	-0-		-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2		Y	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
10	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	Y	-0-		-0-
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	Y	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	Y	-0-		-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769 2		Y	Y	-0-		-0-
02	728 N	452	-0-	-276	-0-	452 2		Y	Y	-0-		-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	386 2	19 9	Y	Y	17	15 1	13
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	298 2	17 9	Y	Y	15	24 1	4
12	651 N	249	-0-	-402	-0-	249 2		Y	Y	-0-		4
01	403 N	224	-0-	-179	-0-	213 2	11 9	Y	Y	10	10 1	4
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	Y	-0-		4
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	686 2	53 9	Y	Y	48	42 1	10

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
10	3100 N	2198	-0-	-902	5100	2099 2	99 9	Y	Y	90	75 1	72
11	3000 N	2079	-0-	-921	4179	1966 2	113 9	Y	Y	103	142 1	33
12	3100 N	2313	-0-	-787	3392	2313 2		Y	Y	-0-		33
01	3100 N	2057	-0-	-1043	2349	1952 2	105 9	Y	Y	95	78 1	50
02	2800 N	2211	-0-	-589	1760	2211 2		Y	Y	-0-		50
*03	3100 N	2316	-0-	-784	976	2149 2	167 9	Y	Y	152	152 1	50

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	936 2	78 9	Y	Y	71	67 1	42
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1072 2	53 9	Y	Y	48	67 1	23
12	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997 2		Y	Y	-0-		23
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	888 2	59 9	Y	Y	54	55 1	22
02	1064 N	683	-0-	-381	-0-	683 2		Y	Y	-0-		22
03	992 N	821	-0-	-171	-0-	821 2		Y	Y	-0-		22

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 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
10		3100 N	1842	-0-	-1258	1346	1840	2	2	9	Y	2	2
11		2683 N	1337	-0-	-1346	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1
12		1705 N	1160	-0-	-545	-0-	1160	2			Y	-0-	1
01		1705 N	976	-0-	-729	-0-	974	2	2	9	Y	2	1
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-	1
*03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	1

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
10		775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-	-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-	-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-	-0-
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-	-0-
02		784 N	661	-0-	-123	-0-	661	2			Y	-0-	-0-
*03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
10		1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011	2			Y	-0-	-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-	-0-
12		1178 N	652	-0-	-526	-0-	652	2			Y	-0-	-0-
01		1023 N	535	-0-	-488	-0-	535	2			Y	-0-	-0-
02		1008 N	366	-0-	-642	-0-	366	2			Y	-0-	-0-
03		651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
10		775 N	347	-0-	-428	-0-	347	2			Y	-0-	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
01		341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704													
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-	-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-	-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	-0-
02		644 N	427	-0-	-217	-0-	427	2			Y	-0-	-0-
*03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
10		2252 N	2074	-0-	-178	-0-	1913	2	161	9	Y	146	119 1 83
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1965	2	96	9	Y	87	122 1 48
12		2387 N	2070	-0-	-317	-0-	2070	2			Y	-0-	48
01		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1868	2	125	9	Y	114	111 1 51
02		1932 N	1541	-0-	-391	-0-	1541	2			Y	-0-	51
03		2077 N	1435	-0-	-642	-0-	1435	2			Y	-0-	51

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
10		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			Y	-0-	-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-	-0-
12		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			Y	-0-	-0-
01		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-	-0-
02		1176 N	1062	-0-	-114	-0-	1062	2			Y	-0-	-0-
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	Y	10					59
11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	Y	14					73
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					73
01	3410 X	2379	-0-	-1031	-0-	2359	2	20	9	Y	18	60	1			31
02	3080 X	2457	-0-	-623	-0-	2457	2			Y	-0-					31
*03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					31

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002										TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7524 - 8038				
10	1178 N	677	-0-	-501	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	1140 N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	840 N	381	-0-	-459	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7318 - 7646				
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	644 N	238	-0-	-406	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	144	-0-	-538	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7374 - 7780				
10	1904 N	1237	-0-	-667	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	1240 N	885	-0-	-355	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
*03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003										TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7599 - 8074				
10	1054 N	751	-0-	-303	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	842	-0-	-138	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7390 - 7856				
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2948	2	9	9	Y	8					57
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2928	2	13	9	Y	12					69
12	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	2313	2			Y	-0-					69
01	2945 X	1994	-0-	-951	-0-	1977	2	17	9	Y	15	54	1			30
02	2660 X	2161	-0-	-499	-0-	2161	2			Y	-0-					30
03	2945 X	1593	-0-	-1352	-0-	1593	2			Y	-0-					30

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		403 N	160	-0-	-243	-0-	160 2		Y	-0-		-0-	
11		420 N	183	-0-	-237	-0-	183 2		Y	-0-		-0-	
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-	
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-	
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-	
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
10		1585 N	1286	-0-	-299	-0-	1283 2	3 9	Y	3		25	
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	968 2	4 9	Y	4		29	
12		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782 2		Y	-0-		29	
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1269 2	11 9	Y	10	25 1	14	
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-		14	
03		1767 N	1175	-0-	-592	-0-	1175 2		Y	-0-		14	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
10		3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2769 2	130 9	Y	118	96 1	91	
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2927 2	168 9	Y	153	200 1	44	
12		3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946 2		Y	-0-		44	
01		2914 X	2402	-0-	-512	-0-	2281 2	121 9	Y	110	95 1	59	
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	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		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													
10		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-	
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-		-0-	
12		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		Y	-0-		-0-	
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2		Y	-0-		-0-	
02		616 N	575	-0-	-41	-0-	575 2		Y	-0-		-0-	
03		651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2		Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-		-0-	
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-		-0-	
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-		-0-	
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-		-0-	
02		1064 N	411	-0-	-653	-0-	411 2		Y	-0-		-0-	
03		1271 N	303	-0-	-968	-0-	303 2		Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-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 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
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			142
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			142
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			142
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			142
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			142
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122															
DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03		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															

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		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															

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03		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															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SEABOARD OPERATING CO.				760960									
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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		
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1504	-0-	-326	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
03	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		
10	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-

GIBBS, KATIE S. /80				WELL #:	2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3	N	-0-		-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
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
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-		-0-
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	2395 3	N	-0-		-0-
11	2820 X	2231	-0-	-589	-0-	2231 3	N	-0-		-0-
12	2759 X	2122	-0-	-637	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
01	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	2883 X	2407	-0-	-476	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
11	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
12	2883 X	2171	-0-	-712	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
*02	2520 X	81	-0-	-2439	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2154 3	N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	2015 X	2	-0-	-2013	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3	N	-0-		-0-
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
*03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
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
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
10	2325 N	772	-0-	-1553	-0-	772 3	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3	N	-0-			-0-
*03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
10	1953 N	714	-0-	-1239	-0-	714 3	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-			-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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	
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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	
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3	N	-0-			-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3	N	-0-			-0-
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	713 N	442	-0-	-271	-0-	442 3		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3		N	-0-			-0-
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3		N	-0-			-0-
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3		N	-0-			-0-
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3		N	-0-			-0-
*02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

T. S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 -	3369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	4865 -	5020	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	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	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	8	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 #	2	-0-	-13	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793
COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINES WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155 1		55

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7440 X	6221	-0-	-1219	-0-	6221 3		N	-0-			-0-
11	5730 X	3208	-0-	-2522	-0-	3208 3		N	-0-			-0-
12	7657 X	7512	-0-	-145	-0-	7512 3		N	-0-			-0-
01	7657 X	6173	-0-	-1484	-0-	6173 3		N	-0-			-0-
02	6916 X	6677	-0-	-239	-0-	6677 3		N	-0-			-0-
03	7502 X	7076	-0-	-426	-0-	7076 3		N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	62 3	11 9	N	10			82
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	11 3	3 9	N	3			85
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	186 3	10 9	N	9			94
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	198 3	14 9	N	13			107
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

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-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	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981								
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A		
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
THOMAS, R. A. ET AL		339493								
		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	535	-0-	-125	-0-	535 3	Y	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	Y	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
03	0 W NO RPT	-0-	-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

10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			203
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			203
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-			203
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			203
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			203
03	1860 X	203	-0-	-1657	-0-	3639	2		N	-0-			-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
FRAZIER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	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

10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2		N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2	N	-0-	113	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	113	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	113	
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2	N	-0-	113	
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2	N	-0-	113	
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	11501 X	10399	-0-	-1102	-0-	10346	2	53	9	N	48	218
11	11130 X	10013	-0-	-1117	-0-	9852	2	161	9	N	146	176
12	11036 X	10183	-0-	-853	-0-	9791	2	392	9	N	356	340
01	11036 X	9267	-0-	-1769	-0-	9180	2	87	9	N	79	227
02	9968 X	8553	-0-	-1415	-0-	8391	2	162	9	N	147	186
03	10385 X	9269	-0-	-1116	-0-	8975	2	294	9	N	267	270

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	4526 X	3681	-0-	-845	-0-	3681	2			N	-0-	65
11	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	3357	2	100	9	N	91	156
12	4309 X	3083	-0-	-1226	-0-	3083	2			N	-0-	156
01	4061 X	3697	-0-	-364	-0-	3566	2	131	9	N	119	91
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

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8	114
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	481	2	21	9	N	19	129
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	370	2	9	9	N	8	137
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	449	2	18	9	N	16	151
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

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510 - 12853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11656 X	10959	-0-	-697	-0-	10959	2			N	-0-				101
11	11250 X	10636	-0-	-614	-0-	10490	2	146	9	N	133	185	0		49
12	11563 X	10862	-0-	-701	-0-	10862	2			N	-0-				49
01	11563 X	10611	-0-	-952	-0-	10589	2	22	9	N	20				69
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

RUSSELL				WELL #:	10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948		
10	1860 X	820	-0-	-1040	-0-	35	1	785	2	N	-0-				72
11	1650 X	660	-0-	-990	-0-	6	1	610	2	N	40				112
						44	9								
12	1705 X	700	-0-	-1005	-0-	35	1	665	2	N	-0-				112
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-				112
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

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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
		//CONT.// 617544		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772		PERF. 4654 - 4730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 4661 - 4718				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	231730 X	231730	-0-	-0-	-0-	231459	2	271	9	N	246	246	0	-0-
11	221342 X	221342	-0-	-0-	-0-	221075	2	267	9	N	243	243	0	-0-
12	238927 X	238927	-0-	-0-	-0-	238648	2	279	9	N	254	254	0	-0-
01	220945 X	220945	-0-	-0-	-0-	220660	2	285	9	N	259	259	0	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708 - 4798				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	4678	-	4746
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4652	-	4731
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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 #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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											
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4807 - 4817					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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									
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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 #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4752
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			-0-
11	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3			-0-
12	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	3			-0-
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	3			-0-
02	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	3			-0-
*03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	3			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6372GC RRCID -> 257827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

10	6200 X	5544	-0-	-656	-0-	89 1	5116 2	Y	308	254 1	145
						339 9					
11	6000 X	5516	-0-	-484	-0-	84 1	5028 2	Y	367	333 1	179
						404 9					
12	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	87 1	5306 2	Y	260	369 1	70
						286 9					
01	5983 X	5620	-0-	-363	-0-	86 1	5289 2	Y	223	218 1	75
						245 9					
02	5152 X	4638	-0-	-514	-0-	80 1	4379 2	Y	163	180 1	58
						179 9					
03	5704 X	4941	-0-	-763	-0-	86 1	4714 2	Y	128	66 1	120
						141 9					

WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674

10	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	46 1	2627 2	Y	127	109 1	60
						140 9					
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	46 1	2776 2	Y	139	131 1	68
						153 9					
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	46 1	2834 2	Y	100	141 1	27
						110 9					
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	46 1	2854 2	Y	87	85 1	29
						96 9					
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	42 1	2277 2	Y	110	100 1	39
						121 9					
03	3069 X	2660	-0-	-409	-0-	47 1	2495 2	Y	107	47 1	99
						118 9					

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

(GWN415)

05/16/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS