

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002														
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
BAYLOR OPERATING, LLC		058832														
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIRNIE (CONGL.)		08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263														
COGDEL		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM				
STEWART ENERGY II, LLC		819609										
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2	N	-0-			177
06	2340	N	1088	-0-	-1252	-0-	1088 2	N	-0-			177
07	1364	N	923	-0-	-441	-0-	923 2	N	-0-			177
08	1240	N	883	-0-	-357	-0-	883 2	N	-0-			177
09	1080	N	688	-0-	-392	-0-	688 2	N	-0-			177
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	534 2 553 9	N	503	182	1	498

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281				
05	2666	X	1278	-0-	-1388	-0-	85 1 1193 2	N	-0-			198
06	2580	X	1794	-0-	-786	-0-	65 1 1729 2	N	-0-			198
07	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	66 1 2292 2	N	-0-	181	5	16
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	85 1 2316 2	N	-0-		1	8
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

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	

05		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	20	1	12340	2	N	217	196	1	92
							239	9							
06		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	19	1	12235	2	N	183	183	1	92
							201	9							
07		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	19	1	12403	2	N	343	184	1	251
							377	9							
08		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	20	1	11050	2	N	151	357	1	45
							166	9							
09		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	20	1	11740	2	N	215	183	1	77
							237	9							
*10		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	20	1	9527	2	N	156	183	1	50
							172	9							

BROTHERS			WELL #:		4	RRCID -> 162597			COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394			
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1071	2	N	181	371	1	45
							199	9							
06		1500 N	913	-0-	-587	-0-	12	1	901	2	N	-0-			45
07		1488 N	856	-0-	-632	-0-	16	1	840	2	N	-0-			45
08		1302 N	686	-0-	-616	-0-	9	1	554	2	N	112			157
							123	9							
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	11	1	1214	2	N	207	187	1	177
							228	9							
*10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	N	416	359	1	232
							458	9				2	8		

RUSSELL			WELL #:		2	RRCID -> 163690			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	225	183	1	72
							248	9							
06		780 N	664	-0-	-116	-0-	57	1	607	2	N	-0-			72
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-			72
08		1116 N	809	-0-	-307	-0-	58	1	751	2	N	-0-			72
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	665	2	N	118	1	8	189
							130	9							
10		868 N	648	-0-	-220	-0-	63	1	562	2	N	21			210
							23	9							

BROTHERS			WELL #:		6	RRCID -> 203845			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451			
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	7	1	819	2	N	23	2	8	30
							25	9							
06		810 N	503	-0-	-307	-0-	7	1	496	2	N	-0-			30
07		775 N	388	-0-	-387	-0-	3	1	378	2	N	6	6	8	30
							7	9							
08		837 N	702	-0-	-135	-0-	5	1	697	2	N	-0-			30
09		510 N	285	-0-	-225	-0-	4	1	281	2	N	-0-			30
*10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	2	N	-0-			30

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 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				
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	35 1	2063 2	N	-0-				43	
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	35 1	1865 2	N	32				75	
							35 9								
07		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	35 1	1535 2	N	39	1	8		113	
							43 9								
08		1767 N	1351	-0-	-416	-0-	35 1	1316 2	N	-0-				113	
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	35 1	2135 2	N	-0-				113	
*10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	35 1	1881 2	N	-0-				113	

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824	-	10010	
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	15 1	1498 2	N	-0-				59	
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	16 1	1489 2	N	-0-				59	
07		2635 N	1307	-0-	-1328	-0-	15 1	1292 2	N	-0-				59	
08		1519 N	1420	-0-	-99	-0-	13 1	1407 2	N	-0-				59	
09		1500 N	564	-0-	-936	-0-	5 1	559 2	N	-0-				59	
10		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	12 1	1248 2	N	-0-				59	

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992	-	9258	
05		2170 X	1189	-0-	-981	-0-	39 1	1150 2	N	-0-				179	
06		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	37 1	2714 2	N	42	180	1	4	8	
							46 9							37	
07		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	55 1	2716 2	N	-0-				37	
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	37 1	1685 2	N	-0-				37	
09		2220 N	874	-0-	-1346	-0-	55 1	819 2	N	-0-				37	
10		2294 N	1085	-0-	-1209	-0-	41 1	1044 2	N	-0-				37	

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550	-	9603	
05		3100 N	4388	-0-	1288	1288	20 1	4302 2	N	60	192	1	4	8	
							66 9							84	
06		3000 N	3684	-0-	684	1972	17 1	3512 2	N	141	12	8		213	
							155 9								
07		4607 X	2635	-0-	-1972	-0-	20 1	2615 2	N	-0-	184	1		29	
08		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	16 1	3820 2	N	36	6	8		59	
							40 9								
09		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	11 1	2471 2	N	5				64	
							6 9								
*10		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	9 1	2054 2	N	30	7	8		87	
							33 9								

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798	-	11445	
05		9889 X	8624	-0-	-1265	-0-	85 1	8467 2	N	65				250	
							72 9								
06		9570 X	8069	-0-	-1501	-0-	85 1	7923 2	N	55	1	8		304	
							61 9								
07		9796 X	8579	-0-	-1217	-0-	85 1	8385 2	N	99	2	8		401	
							109 9								
08		9114 X	7094	-0-	-2020	-0-	85 1	6984 2	N	23	172	1		252	
							25 9								
09		8490 X	8240	-0-	-250	-0-	85 1	8061 2	N	85				337	
							94 9								
10		8618 X	8031	-0-	-587	-0-	85 1	7889 2	N	52				389	
							57 9								

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		3100 X	2555	-0-	-545	-0-	78 1	2477 2	N	-0-				35
06		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	90 1	3448 2	N	22				57
							24 9							
07		3069 X	3038	-0-	-31	-0-	90 1	2806 2	N	129				186
							142 9							
08		3069 X	2293	-0-	-776	-0-	90 1	2203 2	N	-0-				186
09		3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	90 1	1872 2	N	-0-				186
10		3100 X	1967	-0-	-1133	-0-	55 1	1912 2	N	-0-				186

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656		
05		7316 X	6709	-0-	-607	-0-	80 1	6572 2	N	52	170 1	2 8	34	
							57 9							
06		6630 X	6283	-0-	-347	-0-	80 1	6142 2	N	55	4 8		85	
							61 9							
07		7285 X	5976	-0-	-1309	-0-	80 1	5840 2	N	51			136	
							56 9							
08		7285 X	5493	-0-	-1792	-0-	75 1	5370 2	N	44	1 8		179	
							48 9							
09		7050 X	4343	-0-	-2707	-0-	80 1	4263 2	N	-0-	2 8		177	
10		6696 X	5707	-0-	-989	-0-	67 1	5572 2	N	62	3 8		236	
							68 9							

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608		
05		4154 X	3600	-0-	-554	-0-	77 1	3501 2	N	20			55	
							22 9							
06		4020 X	2987	-0-	-1033	-0-	85 1	2880 2	N	20			75	
							22 9							
07		4154 X	2997	-0-	-1157	-0-	80 1	2891 2	N	24			99	
							26 9							
08		4154 X	2778	-0-	-1376	-0-	71 1	2555 2	N	138	185 1		52	
							152 9							
09		3960 X	2689	-0-	-1271	-0-	79 1	2593 2	N	15			67	
							17 9							
10		3596 X	2553	-0-	-1043	-0-	69 1	2470 2	N	13			80	
							14 9							

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354		
05		4278 X	1078	-0-	-3200	-0-	26 1	1052 2	N	-0-			117	
06		1950 X	932	-0-	-1018	-0-	21 1	787 2	N	113	182 1	4 8	44	
							124 9							
07		1829 X	1758	-0-	-71	-0-	49 1	1706 2	N	3			47	
							3 9							
08		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	52 1	1711 2	N	-0-			47	
09		1050 X	226	-0-	-824	-0-	5 1	221 2	N	-0-			47	
10		1767 X	249	-0-	-1518	-0-	5 1	244 2	N	-0-			47	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	80	1	3916	2	N	114	170	1	97
06	4380 X	4336	-0-	-44	-0-	125	9	4018	2	N	216	196	1	117
07	4402 X	4019	-0-	-383	-0-	238	9	3830	2	N	99			216
08	4402 X	4197	-0-	-205	-0-	109	9	4014	2	N	94	178	1	132
09	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	80	1	3529	2	N	69			201
10	4495 X	4477	-0-	-18	-0-	76	9	4278	2	N	108	178	1	131
						119	9							
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031		
05	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	80	1	9775	2	N	89			196
06	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	98	9	11536	2	N	41	25	8	212
07	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	45	9	11686	2	N	72	10	8	274
08	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	80	1	11226	2	N	3	182	1	92
09	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	79	9	10062	2	N	83	1	8	174
*10	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	80	1	9559	2	N	85	187	1	72
						91	9							
						75	1							
						94	9							
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	6944 X	6087	-0-	-857	-0-	90	1	5967	2	N	27			191
06	6720 X	5906	-0-	-814	-0-	30	9	5781	2	N	32	182	1	39
07	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	90	1	6460	2	N	45			84
08	6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	50	9	5243	2	N	-0-			84
09	6270 X	5595	-0-	-675	-0-	90	1	5485	2	N	18	2	8	100
10	6603 X	5507	-0-	-1096	-0-	20	9	5417	2	N	-0-			100
						90	1							
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244		
05	1984 X	1402	-0-	-582	-0-	1263	2	139	9	N	126	186	1	27
06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			27
07	1674 X	1173	-0-	-501	-0-	1173	2			N	-0-			27
08	1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-			27
09	2190 X	1254	-0-	-936	-0-	1254	2			N	-0-			27
10	2263 X	1268	-0-	-995	-0-	1268	2			N	-0-			27

 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 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
05	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	55	1	9873	2	N	15		109
06	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	17	9	8443	2	N	52	4 8	157
07	6758 X	5064	-0-	-1694	-0-	57	9	4979	2	N	32		189
08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	50	1	9154	2	N	4	4 8	189
09	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	35	9	12582	2	N	31	11 8	209
*10	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	55	1	10710	2	N	32		241
						34	9						
						55	1						
						35	9						

 BROTHERS WELL #: 20 RRCID -> 246133 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770

05	3844 X	3078	-0-	-766	-0-	90	1	2988	2	N	-0-		101
06	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	90	1	2730	2	N	7	4 8	104
						8	9						
07	3844 X	2946	-0-	-898	-0-	90	1	2856	2	N	-0-		104
08	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	90	1	2752	2	N	-0-		104
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-	90	1	2296	2	N	-0-		104
10	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	90	1	2013	2	N	-0-		104

 BROTHERS A WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624

05	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	20	1	8656	2	N	105	180 1	4 8	72
						116	9							
06	9210 X	7435	-0-	-1775	-0-	18	1	7199	2	N	198	183 1	5 8	82
						218	9							
07	9517 X	8162	-0-	-1355	-0-	15	1	7876	2	N	246	180 1	14 8	134
						271	9							
08	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	20	1	13381	2	N	193	173 1	3 8	151
						212	9							
09	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	20	1	11679	2	N	12	14 8		149
						13	9							
*10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	19	1	12279	2	N	26	7 8		168
						29	9							

 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792

05	13733 X	13180	-0-	-553	-0-	77	1	12984	2	N	108	196 1		81
						119	9							
06	13050 X	12723	-0-	-327	-0-	77	1	12518	2	N	116	8 8		189
						128	9							
07	13485 X	13221	-0-	-264	-0-	80	1	13009	2	N	120	179 1	6 8	124
						132	9							
08	13485 X	13019	-0-	-466	-0-	80	1	12831	2	N	98	1 8		221
						108	9							
09	12750 X	12160	-0-	-590	-0-	80	1	11979	2	N	92	185 1	4 8	124
						101	9							
10	13206 X	11614	-0-	-1592	-0-	80	1	11460	2	N	67	5 8		186
						74	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		13237 X	12461	-0-	-776	-0-	81 1	12281 2	N	90			176
							99 9						
06		11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	90 1	11356 2	N	52			228
							57 9						
07		14849 X	9642	-0-	-5207	-0-	81 1	9550 2	N	10	10 8		228
							11 9						
08		14849 X	13013	-0-	-1836	-0-	90 1	12921 2	N	2	2 8		228
							2 9						
09		14370 X	12445	-0-	-1925	-0-	90 1	12311 2	N	40	197 1	4 8	67
							44 9						
10		12462 X	11874	-0-	-588	-0-	90 1	11678 2	N	96			163
							106 9						

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
05		16895 X	13023	-0-	-3872	-0-	12828 2	195 9	N	177	179 1		221
							14077 2	230 9	N	209	356 1	4 8	70
06		15780 X	14307	-0-	-1473	-0-	14062 2	169 9	N	154			224
							12362 2	320 9	N	291	366 1		149
07		16306 X	14231	-0-	-2075	-0-	13144 2	182 9	N	165	187 1		127
							12230 2	191 9	N	174	180 1	2 8	119
08		16306 X	12682	-0-	-3624	-0-							
09		14550 X	13326	-0-	-1224	-0-							
10		14787 X	12421	-0-	-2366	-0-							

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
05		14446 X	9806	-0-	-4640	-0-	9644 2	162 9	N	147	184 1		199
							8578 2	110 9	N	100			299
06		10200 X	8688	-0-	-1512	-0-	8314 2	73 9	N	66	184 1		181
							8234 2	138 9	N	125	177 1		129
07		9672 X	8387	-0-	-1285	-0-	7870 2	132 9	N	120			249
							7431 2	53 9	N	48			297
08		9796 X	8372	-0-	-1424	-0-							
09		9480 X	8002	-0-	-1478	-0-							
10		9796 X	7484	-0-	-2312	-0-							

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
05		32710 X	32710	-0-	-0-	-0-	90 1	32315 2	N	277	396 1		223
							305 9						
06		32695 X	32695	-0-	-0-	-0-	90 1	32338 2	N	243	183 1	5 8	278
							267 9						
07		31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	90 1	31065 2	N	94	188 1	5 8	179
							103 9						
08		32705 X	29283	-0-	-3422	-0-	90 1	29121 2	N	65	1 8		243
							72 9						
09		32700 X	30141	-0-	-2559	-0-	90 1	29995 2	N	51	14 8		280
							56 9						
10		33790 X	26780	-0-	-7010	-0-	90 1	26680 2	N	9	9 8		280
							10 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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648									
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921											
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	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	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			75
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			75
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			75
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			75
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-			75
*10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933	
05	DLQ G-10	370	-0-	370	779	370 2			Y	-0-			75
06	DLQ G-10	281	-0-	281	1060	281 2			Y	-0-			75
07	1357 R	297	-0-	-1060	-0-	297 2			Y	-0-			75
08	434 #	274	-0-	-160	-0-	274 2			Y	-0-			75
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	239 2	2 9		Y	-2			77
10	372 #	328	-0-	-44	-0-	328 2			Y	-0-			77

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	531	-0-	531	852	531 2			Y	-0-			94
06	DLQ G-10	498	-0-	498	1350	498 2			Y	-0-			94
07	1866 R	516	-0-	-1350	-0-	516 2			Y	-0-			94
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2			Y	-0-			94
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	398 2			Y	-0-			94
*10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2			Y	-0-			94

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	500	-0-	500	842	500 2			Y	-0-			141
06	DLQ G-10	467	-0-	467	1309	467 2			Y	-0-			141
07	1794 R	485	-0-	-1309	-0-	485 2			Y	-0-			141
08	496 #	451	-0-	-45	-0-	451 2			Y	-0-			141
09	480 #	366	-0-	-114	-0-	366 2			Y	-0-			141
10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449 2			Y	-0-			141

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

05	DLQ	G-10	361	-0-	361	761	361	2			Y	-0-			95
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	1035	274	2			Y	-0-			95
07		1325 R	290	-0-	-1035	-0-	290	2			Y	-0-			95
08		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			95
09		237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	-0-	3		98
*10		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			98

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942															
05	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			89
06	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			89
07	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			89
08	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			89
09	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			89
*10	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			89

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY															
SSC, INC. 810842															
O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110															
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2				48
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2				48
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2				48
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2				48
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2				48
*10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2				48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976					CNTY: COTTLE				
GOODWIN		WELL #:	1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3				30
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3				30
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3				30
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3				30
*09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3				30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543					CNTY: COTTLE				
BEARDEN		WELL #:	2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402 2	1 9	N	1	36
06		1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1309 2	1 9	N	1	37
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367 2	1 9	N	1	38
08		1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1379 2	1 9	N	1	39
09		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1136 2	1 9	N	1	40
10		1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1264 2	2 9	N	2	42

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 - 3261
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
M	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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370							
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164							
JAMESON, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719							
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525	
05	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612 2	N	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529 2	N	-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844 2	N	-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 2	N	-0-
*10	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2	N	-0-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510	
05	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666 2	N	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2	N	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2	N	-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 2	N	-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582	
05	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294 2	N	-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836 2	N	-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310 2	N	-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994 2	N	-0-
*10	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916 2	N	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446 2			N	-0-					-0-
06		2400 N	11	-0-	-2389	-0-	11 2			N	-0-					-0-
07		2542 N	11	-0-	-2531	-0-	11 2			N	-0-					-0-
08		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-					-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-

RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		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								
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					-0-
06		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2			N	-0-					-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			N	-0-					-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696														
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514								
05		1333 N	1148	-0-	-185	-0-	25 1	1123 2	N	-0-						-0-
06		1440 N	219	-0-	-1221	-0-	25 1	194 2	N	-0-						-0-
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25 1	1624 2	N	-0-						-0-
08		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25 1	1009 2	N	-0-						-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	25 1	1734 2	N	-0-						-0-
10		1643 N	1508	-0-	-135	-0-	25 1	1483 2	N	-0-						-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516								
05		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	25 1	2441 2	N	-0-						-0-
06		3000 N	3502	-0-	502	502	25 1	3477 2	N	-0-						-0-
07		2151 N	1649	-0-	-502	-0-	25 1	1624 2	N	-0-						-0-
08		2480 N	2393	-0-	-87	-0-	25 1	2368 2	N	-0-						-0-
09		2760 X	2155	-0-	-605	-0-	25 1	2130 2	N	-0-						-0-
10		2852 X	2389	-0-	-463	-0-	25 1	2364 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								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					13

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255												
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36			92
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			113
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			121
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			138
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			159
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			159

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3079			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 SHUSA "15" WELL #: 1Y RRCID -> 224608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 6Y RRCID -> 224669 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SHUSA "14" WELL #: 5Y RRCID -> 224888 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 FLANAGAN "9" WELL #: 1Y RRCID -> 249031 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

FLANAGAN "9" WELL #: 2Y RRCID -> 249034 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

FLANAGAN "10" WELL #: 3Y RRCID -> 249036 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017

FLANAGAN "10" WELL #: 2Y RRCID -> 249037 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

FLANAGAN "10" WELL #: 6Y RRCID -> 249039 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

FLANAGAN "10A" WELL #: 4Y RRCID -> 249785 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SNOW OIL & GAS, INC.				798640										
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ROSEBUD-YATES														
		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				75
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				78
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				79
08	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-				79
09	DLQ G-10	2	-0-	2	11	1	3	1	9	Y	1			80
10	DLQ G-10	2	-0-	2	13	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES						
JONES, E. E.														
		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JONES, JOHN S.				2	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES						
		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2018 - P/A 05/23/18														

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
RILEY, T. S. -F-				WELL #: 1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 3412	- 3491	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.				WELL #: 1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3270	- 3506	
05	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2	N	-0-		-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-
07	775 N	35	-0-	-740	-0-	35 2	N	-0-		-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3320	- 3445	
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311 2	N	-0-		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	590 2	N	-0-		-0-

BUCK, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 020117	COMPL. DATE 12/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3510	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020118	COMPL. DATE 10/07/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3324	- 3506	
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-

HOMANN				WELL #: 1	RRCID -> 020119	COMPL. DATE 10/01/1944	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 3416	- 3512	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	576	-0-	-444	-0-	576 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	745	-0-	-309	-0-	745 2	N	-0-		-0-
08	806 N	228	-0-	-578	-0-	228 2	N	-0-		-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-

HOMANN				WELL #: 2	RRCID -> 020120	COMPL. DATE 11/21/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3400	- 3530	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719											
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-					-0-
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2		N	-0-					-0-
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-					-0-
09	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2		N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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				
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-					-0-
06	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2		N	-0-					-0-
07	1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	2		N	-0-					-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-					-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-					-0-
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-					-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL		//CONT.//		139105							
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118							
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON UNIT		//CONT.// //CONT.//	47709 001 175118	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
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
				WELL #:	3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301	
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	80	1	319	3	N	1			27
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	N	4	25	1	6
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	366	3	N	2			8
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	327	3	N	3			11
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	725	3	N	18	25	1	4
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	85	1	483	3	N	-0-			4
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	62	1	319	3	N	2			6
10	744 N	385	-0-	-359	-0-	70	1	311	3	N	4			10
MASTERTSON "A-6"				WELL #:	6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443	
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	226	1	896	3	N	1			34
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	195	1	848	3	N	5	31	1	8
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	252	1	852	3	N	3			11
06	1080 N	976	-0-	-104	-0-	168	1	805	3	N	3			14
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	3	N	21	30	1	5
08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	149	1	843	3	N	-0-			5
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	159	1	815	3	N	2			7
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	184	1	824	3	N	5			12
MASTERTSON "A-1"				WELL #:	1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERTSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-			6
*04	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	33	3	N	1	6	1	1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-			1
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	2	1	7	3	N	1			2
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	3	5	1	-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	3	N	-0-			-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			1

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07		156 N	156	-0-	-0-			156 3		N	-0-			150
08		91 N	91	-0-	-0-			91 3		N	-0-			150
*09		61 N	61	-0-	-0-			61 3		N	-0-			150
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423	
05		10 N	10	-0-	-0-			10 3		N	-0-			62
06		259 N	259	-0-	-0-			259 3		N	-0-			62
07		478 N	478	-0-	-0-			478 3		N	-0-			62
*08		444 N	444	-0-	-0-			444 3		N	-0-			62
*09		1 N	1	-0-	-0-			1 3		N	-0-			62
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			62

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
COOPER OIL & GAS, LLC				175118										
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 -	5868	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 -	5969	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118								
MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	961 N	42	-0-	-919	-0-	8 1	32 3	N	2	44
						2 9				
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	6	11
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	3	14
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	4 1	18 3	N	4	18
						4 9				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	3	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
*03	6937 X	1221	-0-	-5716	-0-	245 1	974 3	N	2	56
						2 9				
*04	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	233 1	1012 3	N	9	14
						10 9				
05	2604 X	1441	-0-	-1163	-0-	328 1	1109 3	N	4	18
						4 9				
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	236 1	1127 3	N	5	23
						6 9				
07	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	95 1	1347 3	N	34	8
						37 9				
08	1426 X	1018	-0-	-408	-0-	153 1	865 3	N	-0-	8
09	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	170 1	869 3	N	3	11
						3 9				
10	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	234 1	1049 3	N	8	19
						9 9				

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118										
MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2480 N	1767	-0-	-713	-0-	355 1	1410 3	N	2			38
						2 9						
*04	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	311 1	1354 3	N	6	34	1	10
						7 9						
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	426 1	1441 3	N	3			13
						3 9						
06	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	272 1	1302 3	N	4			17
						4 9						
07	3100 N	3254	-0-	154	154	212 1	3017 3	N	23	33	1	7
						25 9						
08	3100 N	4629	-0-	1529	1683	692 1	3937 3	N	-0-			7
						2851						
09	3000 N	4168	-0-	1168	2851	680 1	3486 3	N	2			9
						2 9						
*10	5925 X	3074	-0-	-2851	-0-	562 1	2506 3	N	5			14
						6 9						

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833				
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			51
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			51
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			51
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			51
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			51
10	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				
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			12
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			12
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			12
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			12
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			12
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			19
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			19
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			19
10	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

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
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-			126
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604 3		N	-0-			126
07	1829 N	1370	-0-	-459	-0-	1370 3		N	-0-			126
08	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	1287 3		N	-0-			126
09	1590 N	1150	-0-	-440	-0-	1150 3		N	-0-			126
10	1364 N	942	-0-	-422	-0-	942 3		N	-0-			126

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

05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			93
06	750 N	240	-0-	-510	-0-	240 3		N	-0-			93
07	744 N	242	-0-	-502	-0-	242 3		N	-0-			93
08	496 N	175	-0-	-321	-0-	175 3		N	-0-			93
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128 3		N	-0-			93
*10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			93

WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-			8
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2		N	-0-			8
07	341 N	168	-0-	-173	-0-	168 2		N	-0-			8
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2		N	-0-			8
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			8
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	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

05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382															
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
10		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			132

C & S OPERATING 121055															
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
10	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															

05	DLQ	G-10	31	-0-	31	51	31	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	82	31	4			Y	-0-			-0-
07		116 R	34	-0-	-82	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
08		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971															

05	DLQ	G-10	18	-0-	18	29	18	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18	4			Y	-0-			-0-
07		67 R	20	-0-	-47	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082													
MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	18	-0-	18		29	18	3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	18	-0-	18		47	18	4		Y	-0-				-0-
07	67 R	20	-0-	-47		-0-	20	3		Y	-0-				-0-
08	47 R	47	-0-	-0-		-0-	47	3		Y	-0-				-0-
09	30 #	2	-0-	-28		-0-	2	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	2	-0-	-29		-0-	2	3		Y	-0-				-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890					
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
10	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					
05	341 #	116	-0-	-225		-0-	116	3		N	-0-				65
06	330 #	116	-0-	-214		-0-	116	4		N	-0-				65
07	341 #	127	-0-	-214		-0-	127	3		N	-0-				65
08	306 R	306	-0-	-0-		-0-	306	3		N	-0-				65
09	120 #	17	-0-	-103		-0-	17	3		N	-0-				65
10	124 #	17	-0-	-107		-0-	17	3		N	-0-				65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892					
PERKINS, J. J.		WELL #: 1													
05	93 #	83	-0-	-10		-0-	31	1	52	9	Y	47			168
06	90 #	85	-0-	-5		-0-	31	1	54	9	Y	49	125	1	92
07	93 #	84	-0-	-9		-0-	31	1	53	9	Y	48			140
08	93 #	83	-0-	-10		-0-	31	1	52	9	Y	47			187
09	90 #	63	-0-	-27		-0-	31	1	32	9	Y	29	116	1	100
10	DLQ G-10	97	-0-	97		-0-	31	1	66	9	Y	60			160

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A					
05	361 R	361	-0-	-0-		-0-	361	2		Y	-0-				-0-
06	301 R	301	-0-	-0-		-0-	301	2		Y	-0-				-0-
07	380 R	380	-0-	-0-		-0-	380	2		Y	-0-				-0-
08	388 R	388	-0-	-0-		-0-	388	2		Y	-0-				-0-
09	360 #	254	-0-	-106		-0-	254	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	439	-0-	439		-0-	439	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					
05	341 #	155	-0-	-186		-0-	134	2	21	9	Y	19	113	1	130
06	348 R	348	-0-	-0-		-0-	304	2	44	9	Y	40			170
07	505 R	505	-0-	-0-		-0-	451	2	54	9	Y	49			219
08	504 R	504	-0-	-0-		-0-	459	2	45	9	Y	41	114	1	146
09	438 R	438	-0-	-0-		-0-	381	2	57	9	Y	52			198
10	DLQ G-10	370	-0-	370		-0-	331	2	39	9	Y	35			233

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	67	2	10	9	Y	9	55	1			63
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	Y	20					83
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	225	2	26	9	Y	24					107
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	229	2	22	9	Y	20	56	1			71
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	190	2	29	9	Y	26					97
10	DLQ G-10	184	-0-	184	184	165	2	19	9	Y	17					114

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

05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	Y	16					58
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	9	Y	10	46	1			22
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	9	Y	15					37
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	194	1	10	9	Y	9					46
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	127	1	8	9	Y	7	51	1			2
10	DLQ G-10	235	-0-	235	235	220	1	15	9	Y	14					16

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

05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10	42	-0-	42	78	42	1			Y	-0-					14
06	DLQ G-10	56	-0-	56	134	56	1			Y	-0-					14
07	DLQ G-10	42	-0-	42	176	42	1			Y	-0-					14
08	194 R	18	-0-	-176	-0-	18	1			Y	-0-					14
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					14
10	31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10	32	-0-	32	81	32	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	85	-0-	85	166	85	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	46	-0-	46	212	46	1			Y	-0-					1
08	264 R	52	-0-	-212	-0-	52	1			Y	-0-					1
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					1
10	31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	50	12	1			Y	-0-			105
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	132	82	1			Y	-0-			105
07	DLQ	G-10	36	-0-	36	168	36	1			Y	-0-			105
08		236 R	68	-0-	-168	-0-	68	1			Y	-0-			105
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			105
10		12 #	NO RPT	-0-	-12	-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

05	527 #	47	-0-	-480	-0-	47	3				N	-0-			130
06	420 #	47	-0-	-373	-0-	47	3				N	-0-			130
07	341 #	58	-0-	-283	-0-	58	3				N	-0-			130
08	403 #	97	-0-	-306	-0-	97	3				N	-0-			130
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3				N	-0-			130
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			130

KALA OIL COMPANY 450240
 RUCKER WELL #: 1 A RRCID -> 056795 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 4855 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RUCKER WELL #: 2 RRCID -> 097282 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			731
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
M.B.J. OPERATING				518210									
MASTEN, F. O.				WELL #: 2	RRCID -> 059631	COMPL. DATE 03/10/1974	TOTAL DEPTH 5115	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63

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

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580									
SMALLWOOD, J.L.				WELL #: 2	RRCID -> 216296	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 4889	PERF. 4870 - 4889					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARD ENERGY II, LLC				819609									
MASTEN -J-				WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800 - 4875					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	2		N	-0-	44	1	-0-
07	14B2 EXT	305	-0-	305	-0-	330	2	305	N	-0-			-0-
08	330 R	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
09	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-		2	2470	N	-0-			-0-
*10	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-		2	3569	N	-0-			-0-

MASTEN -J-				WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870 - 4938					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370					
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7

SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 - 4747	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLAUGHTER "22"				WELL #: 1	RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670 - 4720	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		894720	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MARTY-WRIGHT				2								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182											
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

YUCCA ENERGY, INC.		950335											
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A	
05	713 #	618	-0-	-95	-0-	618	3		N	-0-		42	
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	583	3	9	9	N	8	50	
07	682 #	579	-0-	-103	-0-	571	3	8	9	N	7	57	
08	624 R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9	66	
09	600 #	396	-0-	-204	-0-	386	3	10	9	N	9	75	
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		75	

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		
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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #: 1A		RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH 5478		PERF. 3343 - 3346		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #: 1012		RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3443 - 3454		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #: 1028		RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3344 - 3357		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #: 2028		RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3346 - 3357		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #:	7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3340 - 3368
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	M	PROD	AMT CODE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

A. G. S.		WELL #:	1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525 PERF. 3717 - 5525
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP (YATES)																
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES								
LOOP G.S.U.		//CONT.//		623855												
		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				

05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)										58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING		
WILD HORSE ENERGY										923282						
MASTERSON RANCH "R"										WELL #:	1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-				
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-				
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-		-0-				
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-		-0-				
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-				
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-				

MASTERSON RANCH "R"										WELL #:	2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-				
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-				
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-				
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-				
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-				
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-		-0-				

MIRAGE (STRAWN)										62042 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCURRY		
CAZADOR OPERATING, LLC										140633						
MIRAGE WATERFLOOD UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	277727	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	8		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	8		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256		
05	2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	53	1	2742	2	Y	-0-	118
06	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	55	1	3014	2	Y	5	123
						6	9					
07	DLQ G-10	9347	-0-	9347	9347	55	1	9266	2	Y	24	147
						26	9					
08	DLQ G-10	12321	-0-	12321	21668	55	1	12237	2	Y	26	173
						29	9					
09	DLQ G-10	13244	-0-	13244	34912	55	1	13176	2	Y	12	185
						13	9					
10	DLQ G-10	14700	-0-	14700	49612	55	1	14587	2	Y	53	238
						58	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.			516255										
HENRY "5"		WELL #:	1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2988 - 3066				
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	6263			Y	-0-			100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016													

FLANAGAN "9"		WELL #:	501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280 PERF. 3059 - 3138				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

FLANAGAN "10A"		WELL #:	2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483 PERF. 3070 - 3085				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

FLANAGAN "10A"		WELL #:	3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499 PERF. 3053 - 3070				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

FLANAGAN "10A"		WELL #:	1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453 PERF. 3060 - 3075				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #:	960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260 PERF. 3077 - 3161				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18													

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			120
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			172
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-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				
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			43
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			43
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			43
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			43
09	1110 N	856	-0-	-254	-0-	856	3			N	-0-			43
*10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976												
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A				
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		681 N	681	-0-	-0-	681 3		Y	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	715 3		Y	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
*09		373 N	373	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		203 N	203	-0-	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018	
05		104 N	104	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934	
05		304 N	304	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
*08		317 N	317	-0-	-0-	317 3		Y	-0-			-0-
*09		373 N	373	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-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	
05		147 N	147	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118	
05		39 N	39	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
*09		150 N	150	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
05		294 N	294	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*09		17 N	17	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			94
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-			94
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			94
08	2976 X	650	-0-	-2326	-0-	650	2	N	-0-			94
09	2880 X	65	-0-	-2815	-0-	65	2	N	-0-			94
10	2976 X	354	-0-	-2622	-0-	354	2	N	-0-			94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17												

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			132
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			132
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			132
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			132

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	Y	-0-			17
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	-0-			17
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-			17
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154				
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
*10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERTSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - P/A 07/17/18												

MASTERTSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18												

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
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											
05		2418 X	2000	-0-	-418	-0-	38 1	1962 2	N	-0-	197 1		53											
06		2340 X	2044	-0-	-296	-0-	23 1	1925 2	N	87			140											
							96 9																	
07		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	30 1	2245 2	N	91	183 1		48											
							100 9																	
08		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	36 1	2304 2	N	79			127											
							87 9																	
09		2040 X	1907	-0-	-133	-0-	33 1	1752 2	N	111	185 1		53											
							122 9																	
10		2387 X	1768	-0-	-619	-0-	35 1	1547 2	N	169	2 8		220											
							186 9																	
RUSSELL													WELL #:	3	RRCID ->	183709	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7726	-	8356
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
PLUGGED AND ABANDONED													06/19/2018	-	P/A	06/19/18								
BROTHERS													WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812	-	8436
05		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	70 1	2507 2	N	-0-			30											
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	63 1	2343 2	N	-0-			30											
07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	70 1	2427 2	N	-0-			30											
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	70 1	2607 2	N	-0-			30											
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	70 1	2349 2	N	-0-			30											
10		2418 N	2416	-0-	-2	-0-	70 1	2346 2	N	-0-			30											
PETEX													659782											
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190	-	7510
05	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983	1983 2		Y	-0-			48											
06	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	3206	1202 2	21 9	Y	19	36 1		31											
07	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	4306	1100 2		Y	-0-			31											
08		4964 X	658	-0-	-4306	-0-	658 2		Y	-0-			31											
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		Y	-0-			31											
*10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1661 2	6 9	Y	5			36											
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306	-	7727
05	DLQ	G-10	661	-0-	661	661	661 2		Y	-0-			-0-											
06	DLQ	G-10	546	-0-	546	1207	546 2		Y	-0-			-0-											
07	DLQ	G-10	662	-0-	662	1869	662 2		Y	-0-			-0-											
08		2416 N	547	-0-	-1869	-0-	547 2		Y	-0-			-0-											
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-			-0-											
10		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		Y	-0-			-0-											
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486	-	8017
05	DLQ	G-10	769	-0-	769	2099	769 2		Y	-0-			-0-											
06	DLQ	G-10	283	-0-	283	2382	283 2		Y	-0-			-0-											
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	2386	4 2		Y	-0-			-0-											
08		2853 X	467	-0-	-2386	-0-	467 2		Y	-0-			-0-											
09		780 X	250	-0-	-530	-0-	250 2		Y	-0-			-0-											
*10		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-			-0-											

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 -	8046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 -	7616
05	DLQ G-10	471	-0-	471	471	459	2	12	9	Y	11	17	1	16		
06	DLQ G-10	362	-0-	362	833	352	2	10	9	Y	9	15	1	10		
07	DLQ G-10	291	-0-	291	1124	284	2	7	9	Y	6	12	1	4		
08	1574 N	450	-0-	-1124	-0-	430	2	20	9	Y	18			22		
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7	9	Y	6	17	1	11		
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	386	2	19	9	Y	17	15	1	13		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 -	8179
05	DLQ G-10	2600	-0-	2600	2600	2533	2	67	9	Y	61	78	1	72		
06	DLQ G-10	2483	-0-	2483	5083	2411	2	72	9	Y	65	82	1	55		
07	DLQ G-10	2572	-0-	2572	7655	2511	2	61	9	Y	55	78	1	32		
08	3000 N	1920	-0-	-1080	6575	1833	2	87	9	Y	79			111		
09	3000 N	2427	-0-	-573	6002	2404	2	23	9	Y	21	75	1	57		
*10	3100 N	2198	-0-	-902	5100	2099	2	99	9	Y	90	75	1	72		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 -	7792
05	DLQ G-10	987	-0-	987	987	970	2	17	9	Y	15			70		
06	DLQ G-10	972	-0-	972	1959	922	2	50	9	Y	45	77	1	38		
07	DLQ G-10	997	-0-	997	2956	997	2			Y	-0-			38		
08	3000 N	1004	-0-	-1996	960	1004	2			Y	-0-			38		
09	2045 N	1085	-0-	-960	-0-	1085	2			Y	-0-			38		
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	936	2	78	9	Y	71	67	1	42		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 -	7916
05	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	1510	2	1	9	Y	1			5		
06	DLQ G-10	1611	-0-	1611	3122	1610	2	1	9	Y	1	3	1	3		
07	DLQ G-10	1798	-0-	1798	4920	1798	2			Y	-0-			3		
08	3000 N	1445	-0-	-1555	3365	1445	2			Y	-0-			3		
09	3000 N	2239	-0-	-761	2604	2239	2			Y	-0-			3		
*10	3100 N	1842	-0-	-1258	1346	1840	2	2	9	Y	2	3	1	2		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 -	8025
05	DLQ G-10	835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	725	-0-	725	1560	725	2			Y	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	760	-0-	760	2320	760	2			Y	-0-			-0-		
08	3000 N	719	-0-	-2281	39	719	2			Y	-0-			-0-		
09	720 N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-			-0-		
10	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 -	8013
05	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	1005	2			Y	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2155	1150	2			Y	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	1344	-0-	1344	3499	1344	2			Y	-0-			-0-		
08	3000 N	1092	-0-	-1908	1591	1092	2			Y	-0-			-0-		
09	2984 N	1393	-0-	-1591	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-		
10	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011	2			Y	-0-			-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		775 N	266	-0-	-509	-0-	266	2		Y	-0-	-0-	
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-	-0-	
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-	-0-	
08		279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2		Y	-0-	-0-	
09		750 N	98	-0-	-652	-0-	98	2		Y	-0-	-0-	
10		775 N	347	-0-	-428	-0-	347	2		Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704													
05	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	335	2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	293	-0-	293	628	293	2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	356	-0-	356	984	356	2		Y	-0-	-0-	
08		1280 N	296	-0-	-984	-0-	296	2		Y	-0-	-0-	
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-	-0-	
*10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
05	DLQ	G-10	1854	-0-	1854	1854	1821	2	33 9	Y	30	140	
06	DLQ	G-10	366	-0-	366	2220	347	2	19 9	Y	17	56	
07	DLQ	G-10	43	-0-	43	2263	43	2		Y	-0-	56	
08		3000 N	1605	-0-	-1395	868	1605	2		Y	-0-	56	
09		3000 N	2310	-0-	-690	178	2310	2		Y	-0-	56	
*10		2252 N	2074	-0-	-178	-0-	1913	2	161 9	Y	146	83	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
05	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	1290	1290	2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	2373	1083	2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	3508	1135	2		Y	-0-	-0-	
08		3000 N	1022	-0-	-1978	1530	1022	2		Y	-0-	-0-	
09		2784 N	1254	-0-	-1530	-0-	1254	2		Y	-0-	-0-	
10		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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													
05	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	2913	2913	2		Y	-0-	66	
06	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	5630	2670	2	47 9	Y	43	49	
07	DLQ	G-10	2684	-0-	2684	8314	2684	2		Y	-0-	49	
08		10675 X	2361	-0-	-8314	-0-	2361	2		Y	-0-	49	
09		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		Y	-0-	49	
*10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11 9	Y	10	59	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
05	DLQ	G-10	842	-0-	842	842	842	2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	948	-0-	948	1790	948	2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	2980	1190	2		Y	-0-	-0-	
08		3000 N	1185	-0-	-1815	1165	1185	2		Y	-0-	-0-	
09		2052 N	887	-0-	-1165	-0-	887	2		Y	-0-	-0-	
10		1178 N	677	-0-	-501	-0-	677	2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	295	-0-	295	348	295	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	111	-0-	111	459	111	2	Y	-0-	-0-
08	685 N	226	-0-	-459	-0-	226	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	106	-0-	-194	-0-	106	2	Y	-0-	-0-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780		
05	DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	1335	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1213	-0-	1213	2548	1213	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1630	-0-	1630	4178	1630	2	Y	-0-	-0-
08	3000 N	1241	-0-	-1759	2419	1241	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1248	-0-	-1752	667	1248	2	Y	-0-	-0-
*10	1904 N	1237	-0-	-667	-0-	1237	2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074		
05	DLQ G-10	871	-0-	871	871	871	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	853	-0-	853	1724	853	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2774	1050	2	Y	-0-	-0-
08	3000 N	830	-0-	-2170	604	830	2	Y	-0-	-0-
09	1399 N	795	-0-	-604	-0-	795	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	751	-0-	-303	-0-	751	2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856		
05	DLQ G-10	2113	-0-	2113	2113	2113	2	Y	-0-	62
06	DLQ G-10	2776	-0-	2776	4889	2728	2	Y	44	49
07	DLQ G-10	2671	-0-	2671	7560	2671	2	Y	-0-	49
08	10739 X	3179	-0-	-7560	-0-	3179	2	Y	-0-	49
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	Y	-0-	49
*10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2948	2	Y	8	57

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236		
05	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	312	-0-	312	620	312	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	416	-0-	416	1036	416	2	Y	-0-	-0-
08	1482 N	446	-0-	-1036	-0-	446	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572		
05	DLQ G-10	1433	-0-	1433	1433	1433	2	Y	-0-	34
06	DLQ G-10	858	-0-	858	2291	843	2	Y	14	22
07	DLQ G-10	1576	-0-	1576	3867	1576	2	Y	-0-	22
08	3000 N	656	-0-	-2344	1523	656	2	Y	-0-	22
09	3000 N	1776	-0-	-1224	299	1776	2	Y	-0-	22
*10	1585 N	1286	-0-	-299	-0-	1283	2	Y	3	25

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216		
05	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	2792	2	Y	68	83
06	DLQ G-10	3107	-0-	3107	5974	3018	2	Y	81	66
07	DLQ G-10	3017	-0-	3017	8991	2945	2	Y	65	39
08	11451 X	2460	-0-	-8991	-0-	2349	2	Y	101	140
09	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2458	2	Y	21	69
10	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2769	2	Y	118	91

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747	-	8684
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		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
05		DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	2		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	653	-0-	653	1290	653	2		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	571	-0-	571	1861	571	2		Y	-0-			-0-
08		2376 X	515	-0-	-1861	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
09		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
*10		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535	-	7597
05		DLQ G-10	746	-0-	746	746	746	2		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	835	-0-	835	1581	835	2		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	1246	-0-	1246	2827	1246	2		Y	-0-			-0-
08		3000 N	611	-0-	-2389	438	611	2		Y	-0-			-0-
09		1256 N	818	-0-	-438	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
*10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930	-	8360
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968	-	7932
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			142
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			142
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			142
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			142
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			142
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT			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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.				516255						
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		5	RRCID -> 225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3075 - 3108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID -> 225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

SPARKS YATES 396 WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122														
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	419	-0-	-1771	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263 N	1901	-0-	-362	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1612 X	1260	-0-	-352	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
06	1560 X	1229	-0-	-331	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-			-0-
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3191 - 3240		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271		
05	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	473	-0-	-1117	-0-	473	3	N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	483	-0-	-974	-0-	483	3	N	-0-			-0-
*09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262		
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	863	-0-	-284	-0-	863	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	854	-0-	-256	-0-	854	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315		
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380		
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3	N	-0-			-0-
06	2850 X	2820	-0-	-30	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
07	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2753	3	N	-0-			-0-
08	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2432	3	N	-0-			-0-
09	2850 X	2380	-0-	-470	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3532	-0-	432	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	2883 N	1151	-0-	-1732	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	810 N	60	-0-	-750	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	558 N	136	-0-	-422	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	651 N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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								
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	1650 X	1009	-0-	-641	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1705 X	871	-0-	-834	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	2015 X	385	-0-	-1630	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	1950 X	1806	-0-	-144	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327								
05	2759 X	2194	-0-	-565	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	1931	-0-	-619	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2759 X	1968	-0-	-791	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	2759 X	892	-0-	-1867	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	1920 N	631	-0-	-1289	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458								
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290								
05	3100 X	708	-0-	-2392	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	3000 X	220	-0-	-2780	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393								
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	2139 N	707	-0-	-1432	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-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								
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	22107	-0-	19107	-0-	19107	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2060	-0-	-1040	-0-	18067	2060	3		N	-0-					-0-
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	14967	-0-			N	-0-					-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES					
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729				N	-0-			-0-
07	1729 X	-0-	-0-	-1729	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973				Y	NO RPT			-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	4	N	-0-		-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
09	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559
05	7905 X	7437	-0-	-468	-0-	7437	3	N	-0-		-0-
06	7560 X	4575	-0-	-2985	-0-	4575	3	N	-0-		-0-
07	7812 X	5928	-0-	-1884	-0-	5928	3	N	-0-		-0-
08	7564 X	5606	-0-	-1958	-0-	5606	3	N	-0-		-0-
09	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3	N	-0-		-0-
10	7440 X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	3	N	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.// 86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.// 849735													
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALLACE				WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617					
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	175	3	14	9	N	13				212
06	330 N	106	-0-	-224	-0-	97	3	9	9	N	8				220
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	148	3	11	9	N	10				230
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	96	3	9	9	N	8	175	1		63
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	59	3	10	9	N	9				72
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	62	3	11	9	N	10				82

DINES				WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES							
WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 400 775854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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 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
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232								
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
10	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								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18																

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758								
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					203
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					203
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					203
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					203
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					203
*10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008																

OIL AND GAS DIVISION

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)			90174 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY			339493									
DAVIS MOSS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 6533 - 6544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - P/A 06/26/18									

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	

05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-		-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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	

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		113
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		113
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		113
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		113
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	2	N	-0-		113
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2	N	-0-		113

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)			92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY			339493												
MARTIN 3			WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
10	0 N	-0-	-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					
05	11408 X	10973	-0-	-435	-0-	10809	2	164	9	N	149	362	1		77
06	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10721	2	398	9	N	362	177	1		262
07	11408 X	10771	-0-	-637	-0-	10708	2	63	9	N	57	5	8		314
08	11129 X	10625	-0-	-504	-0-	10592	2	33	9	N	30	179	1		165
09	11130 X	10668	-0-	-462	-0-	10452	2	216	9	N	196	187	1	4 8	170
10	11501 X	10399	-0-	-1102	-0-	10346	2	53	9	N	48				218

MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-				148
06	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4307	2	72	9	N	65	183	1		30
07	4712 X	4297	-0-	-415	-0-	4166	2	131	9	N	119	5	8		144
08	4712 X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2			N	-0-				144
09	4560 X	3939	-0-	-621	-0-	3827	2	112	9	N	102	181	1		65
10	4526 X	3681	-0-	-845	-0-	3681	2			N	-0-				65

LHB			WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668					
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10				79
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	197	2	9	9	N	8				87
07	496 N	128	-0-	-368	-0-	117	2	11	9	N	10				97
08	527 N	130	-0-	-397	-0-	124	2	6	9	N	5				102
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4				106
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8				114

KOEGLER			WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853					
05	13547 X	11667	-0-	-1880	-0-	11667	2			N	-0-				186
06	13110 X	11252	-0-	-1858	-0-	11209	2	43	9	N	39	196	0		29
07	13547 X	11422	-0-	-2125	-0-	11422	2			N	-0-				29
08	12059 X	11209	-0-	-850	-0-	11153	2	56	9	N	51				80
09	11520 X	11178	-0-	-342	-0-	11153	2	25	9	N	23	2	8		101
10	11656 X	10959	-0-	-697	-0-	10959	2			N	-0-				101

RUSSELL			WELL #: 10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948					
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	35	1	1833	2	N	-0-				72
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	2	N	4	4	8		72
						4	9								
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	35	1	1664	2	N	-0-				72
08	1860 X	831	-0-	-1029	-0-	35	1	796	2	N	-0-				72
09	1800 X	691	-0-	-1109	-0-	35	1	652	2	N	4	4	8		72
						4	9								
10	1860 X	820	-0-	-1040	-0-	35	1	785	2	N	-0-				72

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4236GC		RRCID -> 096172		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		189596 X	189596	-0-	-0-	-0-	189365 2	231 9	N	210	210 0	-0-
06		129017 X	129017	-0-	-0-	-0-	128783 2	234 9	N	213	213 0	-0-
07		190049 X	190049	-0-	-0-	-0-	189784 2	265 9	N	241	241 0	-0-
*08		198724 X	198724	-0-	-0-	-0-	198476 2	248 9	N	225	225 0	-0-
*09		198078 X	198078	-0-	-0-	-0-	197597 2	240 4	N	219	219 0	1
							241 9					
10		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT		1

DENVER UNIT		WELL #:	6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 - 4798	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:	6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4737 - 4765	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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 #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815		
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #:	6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4668 - 4725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797 PERF. 4740 - 4808
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #:	4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4730 - 4776								
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704								
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788 PERF. 4702 - 4757	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789 PERF. 4690 - 4769	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.			945936						
CORNELL UNIT			WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT PF WELL			WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	15876 3			-0-
06	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476 3			-0-
07	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962 3			-0-
08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15137 3			-0-
09	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080 3			-0-
*10	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237 3			-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719	
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6337GC	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723	
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-				-0-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	86 1	5791 2	Y	307	253 1	83	
06	6090 X	6006	-0-	-84	-0-	338 9	5572 2	Y	317	280 1	120	
07	6293 X	5625	-0-	-668	-0-	85 1	5232 2	Y	282	349 1	53	
08	6200 X	5988	-0-	-212	-0-	349 9	5495 2	Y	371	318 1	106	
09	6000 X	5239	-0-	-761	-0-	83 1	4827 2	Y	301	316 1	91	
10	6200 X	5544	-0-	-656	-0-	310 9	5116 2	Y	308	254 1	145	
						85 1						
						408 9						
						81 1						
						331 9						
						89 1						
						339 9						

WELTMER, T.C. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
05	3410 X	2901	-0-	-509	-0-	40 1	2725 2	Y	124	107 1	34	
06	2970 X	2778	-0-	-192	-0-	136 9	2622 2	Y	105	99 1	40	
07	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	40 1	2679 2	Y	84	108 1	16	
08	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	116 9	2748 2	Y	85	77 1	24	
09	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	42 1	2545 2	Y	139	121 1	42	
10	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	92 9	2627 2	Y	127	109 1	60	
						43 1						
						153 9						
						46 1						
						140 9						

WELTMER, T. C.			WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY			339493									
MASTERSON PN			WELL #:	1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6104 - 6120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18												

MASTERSON PN			WELL #:	2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18												

MASTERSON PNE			WELL #:	1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6132 - 6139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

(GWN415)

12/12/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS