

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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1			RRCID -> 216243	COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1			RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1			RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIRNIE (CONGL.)		08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263														
COGDEL		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A								
M	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1085 N	504	-0-	-581	-0-	501	2	3	9	N	3	184	1			49
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	453	2	274	9	N	249					298
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-	177	1			121
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	588	2	292	9	N	265	179	1			207
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	639	2	231	9	N	210	354	1			63
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	3100 N	3541	-0-	441	441	69	1	3442	2	N	27	183	1			11
02	2591 N	2150	-0-	-441	-0-	76	1	2074	2	N	-0-					11
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	77	1	2178	2	N	-0-					11
04	2640 X	2515	-0-	-125	-0-	82	1	2223	2	N	191	184	1			18
05	2728 X	2347	-0-	-381	-0-	210	9									
06	2640 X	1998	-0-	-642	-0-	85	1	2200	2	N	56					74
						62	9									
						85	1	1913	2	N	-0-					73

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	35	1	1876	2	N	-0-	113
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	N	-0-	113
03	1767 N	722	-0-	-1045	-0-	12	1	644	2	N	60	173
04	1710 N	278	-0-	-1432	-0-	12	1	266	2	N	-0-	173
05	1767 N	883	-0-	-884	-0-	21	1	862	2	N	-0-	173
06	690 N	491	-0-	-199	-0-	7	1	484	2	N	-0-	173

BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9824 - 10010		
01	1271 N	410	-0-	-861	-0-	6	1	404	2	N	-0-	59
02	1456 N	652	-0-	-804	-0-	652	2			N	-0-	59
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2391	2	N	-0-	59
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1220	2	N	-0-	59
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	N	-0-	59
06	2340 N	554	-0-	-1786	-0-	8	1	546	2	N	-0-	59

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7992 - 9258		
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	44	1	2308	2	N	127	162
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	140	9	1598	2	N	1	162
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	39	1	1266	2	N	-0-	162
04	2220 N	1296	-0-	-924	-0-	40	1	1256	2	N	-0-	162
05	1798 N	1026	-0-	-772	-0-	43	1	983	2	N	-0-	162
06	1260 N	737	-0-	-523	-0-	35	1	702	2	N	-0-	162

BROTHERS		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8550 - 9603		
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	13	1	3868	2	N	20	84
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	22	9	4114	2	N	27	96
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	13	1	2375	2	N	72	168
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	79	9	3983	2	N	18	186
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	15	1	3651	2	N	14	200
*06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	15	9	2385	2	N	15	30
						11	1				185	1
						17	9					

BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF. 8798 - 11445		
01	8525 X	8285	-0-	-240	-0-	85	1	8067	2	N	121	323
02	7700 X	7568	-0-	-132	-0-	133	9	7447	2	N	35	172
03	8339 X	7653	-0-	-686	-0-	82	1	7568	2	N	-0-	172
04	8070 X	6998	-0-	-1072	-0-	39	9	6874	2	N	45	217
05	8370 X	7301	-0-	-1069	-0-	74	1	7216	2	N	-0-	217
06	8100 X	7393	-0-	-707	-0-	50	9	7268	2	N	36	253
						85	1					
						40	9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	87	1	2262	2	N	-0-		191
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	80	1	3965	2	N	100	188 1	103
						110	9						
03	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	84	1	2360	2	N	-0-		103
04	2280 N	1913	-0-	-367	-0-	90	1	1823	2	N	-0-		103
05	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	90	1	1819	2	N	40		143
						44	9						
06	3000 X	2332	-0-	-668	-0-	84	1	2159	2	N	81	187 1	37
						89	9						

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

01	5704 X	5074	-0-	-630	-0-	67	1	4784	2	N	203	180 1	2 8	105
						223	9							
02	5152 X	4427	-0-	-725	-0-	69	1	4169	2	N	172	191 1	2 8	84
						189	9							
03	5704 X	4402	-0-	-1302	-0-	72	1	4269	2	N	55			139
						61	9							
04	5070 X	4412	-0-	-658	-0-	77	1	4288	2	N	43			182
						47	9							
05	5239 X	3901	-0-	-1338	-0-	59	1	3809	2	N	30	175 1		37
						33	9							
*06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	69	1	5109	2	N	157			194
						173	9							

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

01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	80	1	4762	2	N	32	2 8		97
						35	9							
02	3444 X	2894	-0-	-550	-0-	55	1	2644	2	N	177	190 1		84
						195	9							
03	4154 X	2948	-0-	-1206	-0-	77	1	2853	2	N	16			100
						18	9							
04	4020 X	2392	-0-	-1628	-0-	54	1	2293	2	N	41			141
						45	9							
05	4154 X	4144	-0-	-10	-0-	85	1	4014	2	N	41			182
						45	9							
06	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	85	1	3175	2	N	28	180 1		30
						31	9							

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

01	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	62	1	8621	2	N	268	190 1	11 8	114
						295	9							
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	80	1	4342	2	N	42	5 8		151
						46	9							
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	80	1	3072	2	N	27			178
						30	9							
04	7080 X	2208	-0-	-4872	-0-	51	1	2079	2	N	71	182 1		67
						78	9							
05	7316 X	5561	-0-	-1755	-0-	44	1	5458	2	N	54			121
						59	9							
06	7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	80	1	5524	2	N	16			137
						18	9							

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4464 X	4192	-0-	-272	-0-	80	1	238	9	N	216	189	1			111
02	4032 X	3518	-0-	-514	-0-	80	1	61	9	N	55					166
03	4464 X	3977	-0-	-487	-0-	80	1	109	9	N	99	169	1			96
04	4290 X	3784	-0-	-506	-0-	72	1	69	9	N	63					159
05	4185 X	3898	-0-	-287	-0-	77	1	129	9	N	117	180	1			96
06	4050 X	3596	-0-	-454	-0-	80	1	86	9	N	78					174

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

01	9083 X	6184	-0-	-2899	-0-	59	1	29	9	N	26	5	8			75
02	8204 X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-					75
03	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					75
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					75
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					75
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					75

 BROTHERS WELL #: 17 RRCID -> 236235 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	5797 X	4521	-0-	-1276	-0-	87	1	114	9	N	-0-					161
02	5236 X	3433	-0-	-1803	-0-	74	1	22	9	N	104	183	1	2	8	80
03	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	87	1	22	9	N	20					100
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	90	1	23	9	N	21					121
05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	90	1	31	9	N	28					149
06	6390 X	6225	-0-	-165	-0-	90	1			N	-0-					149

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

01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1179	2	134	9	N	122	172	1			27
02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					27
03	1271 X	978	-0-	-293	-0-	975	2	3	9	N	3					30
04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1894	2	41	9	N	37					67
05	3100 N	4149	-0-	1049	1049	4013	2	136	9	N	124					191
*06	3000 N	6000	-0-	3000	4049	5964	2	36	9	N	33	180	1			44

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	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
01	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	51	1	12428	2	N	85	181 1	5 8 70
02	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	94	9	10814	2	N	58	7 8	121
03	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	53	1	11894	2	N	40		161
04	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	44	9	11593	2	N	40		201
05	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	55	1	11892	2	N	37		238
*06	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	41	9	11181	2	N	41	188 1	91
						55	1						
						45	9						

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	84	1	4421	2	N	3	3 8	174
02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	3	9	2571	2	N	-0-		174
03	3844 X	2362	-0-	-1482	-0-	77	1	2275	2	N	-0-		174
04	3720 X	2338	-0-	-1382	-0-	87	1	2248	2	N	-0-		174
05	3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	90	1	2253	2	N	-0-		174
*06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	90	1	4518	2	N	74	179 1	60 6 9
						75	1						
						81	9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624	
01	13609 X	11528	-0-	-2081	-0-	20	1	11452	2	N	51	2 8	109
02	11228 X	10112	-0-	-1116	-0-	56	9	9993	2	N	90	5 8	194
03	12431 X	11774	-0-	-657	-0-	20	1	11750	2	N	4		198
04	12030 X	10977	-0-	-1053	-0-	4	9	10957	2	N	-0-		198
05	11532 X	10907	-0-	-625	-0-	20	1	10887	2	N	-0-		198
06	11400 X	10635	-0-	-765	-0-	20	1	10579	2	N	33	187 1	44
						36	9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
01	13020 X	9783	-0-	-3237	-0-	80	1	9539	2	N	149	5 8	253
02	11340 X	9261	-0-	-2079	-0-	164	9	9129	2	N	53	182 1	5 8 119
03	11935 X	10989	-0-	-946	-0-	74	1	10810	2	N	90		209
04	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	58	9	15629	2	N	97	180 1	126
05	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	80	1	14940	2	N	92		218
*06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	107	9	13771	2	N	28		246
						80	1						
						31	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		13020 X	10976	-0-	-2044	-0-	90 1	10763 2	N	112	189 1	2 8 134
							123 9					
02		11620 X	9699	-0-	-1921	-0-	90 1	9497 2	N	102	5 8	231
							112 9					
03		11873 X	10577	-0-	-1296	-0-	87 1	10468 2	N	20		251
							22 9					
04		11370 X	9911	-0-	-1459	-0-	90 1	9743 2	N	71	188 1	134
							78 9					
05		11408 X	9992	-0-	-1416	-0-	90 1	9858 2	N	40		174
							44 9					
06		10620 X	9931	-0-	-689	-0-	90 1	9774 2	N	61		235
							67 9					

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275775		COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
01		14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	13919 2	382 9	N	347	379 1	224
02		12432 X	11526	-0-	-906	-0-	11336 2	190 9	N	173	188 1	204
03		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12477 2	124 9	N	113	188 1	129
04		13830 X	12155	-0-	-1675	-0-	11783 2	372 9	N	338	366 1	101
05		14291 X	11006	-0-	-3285	-0-	10670 2	336 9	N	305	188 1	218
06		13830 X	11570	-0-	-2260	-0-	11470 2	100 9	N	91	187 1	122

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
01		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	12837 2	212 9	N	193	180 1	154
02		13748 X	10747	-0-	-3001	-0-	10699 2	48 9	N	44	1 8	197
03		16120 X	12446	-0-	-3674	-0-	12284 2	162 9	N	147	184 1	160
04		15600 X	12087	-0-	-3513	-0-	11965 2	122 9	N	111		271
05		16120 X	11523	-0-	-4597	-0-	11520 2	3 9	N	3		274
06		12630 X	11324	-0-	-1306	-0-	11125 2	199 9	N	181	361 1	94

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379
01		31155 X	23373	-0-	-7782	-0-	23232 2	141 9	N	128	173 1	235
02		28140 X	20177	-0-	-7963	-0-	87 1	20029 2	N	55	188 1	97
							61 9					
03		26784 X	20046	-0-	-6738	-0-	81 1	19727 2	N	216	192 1	121
							238 9					
04		25230 X	18960	-0-	-6270	-0-	90 1	18745 2	N	114		235
							125 9					
05		24614 X	18314	-0-	-6300	-0-	90 1	18224 2	N	-0-		235
06		22620 X	17859	-0-	-4761	-0-	90 1	17718 2	N	46	177 1	104
							51 9					

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		WELL #:		781921	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A				
WHEELER		WELL #:		1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	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				
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					75
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					75
03	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					75
04	240 #	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					75
05	248 #	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					75
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933				
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					77
02	308 #	101	-0-	-207	-0-	101	2			Y	-0-					77
03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					77
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					77
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					77
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					77

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A				
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					94
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7					101
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	573	2	30	9	Y	27					128
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					128
05	465 #	57	-0-	-408	-0-	57	2			Y	-0-					128
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					128

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A				
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					141
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	Y	11					152
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	538	1	44	9	Y	40					192
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					192
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					192
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					192

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921
 CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-				98
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	2			Y	-0-				98
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				98
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-				98
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				98
*06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				98

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				89
02	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				89
03	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				89
04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				89
05	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				89
*06	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				89

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 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
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2		N	-0-			48
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431 2		N	-0-			48
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-			48
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			48
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	318 2		N	-0-			48
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

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
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			30
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			30
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			30
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			30
05	930 N	1	-0-	-929	-0-	1 3		N	-0-			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

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

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
01	1271 N	706	-0-	-565	-0-	706 2		N	-0-			43
02	1036 N	786	-0-	-250	-0-	785 2	1 9	N	1			44
03	682 N	440	-0-	-242	-0-	438 2	2 9	N	2			46
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	331 2	1 9	N	1			47
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	748 2	3 9	N	3			50
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			50

FELMAC (YATES) 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 SHERMAN, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719										
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525		
01	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2	N	-0-			-0-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3456 - 3510		
01	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 2	N	-0-			-0-

BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3528 - 3582		
01	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 2	N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
*06	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798 2	N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719							
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	1428 N	439	-0-	-989	-0-	N	-0-	439 2	-0-
03	620 N	130	-0-	-490	-0-	N	-0-	130 2	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-		-0-

RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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

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

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	895	-0-	-624	-0-	25 1	870 2	N	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	25 1	1265 2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1337	-0-	-895	-0-	25 1	1312 2	N	-0-			-0-
04	870 N	483	-0-	-387	-0-	25 1	458 2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	25 1	993 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	909	-0-	-381	-0-	25 1	884 2	N	-0-			-0-
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
01	2387 X	1963	-0-	-424	-0-	25 1	1938 2	N	-0-			-0-
02	2576 X	1962	-0-	-614	-0-	25 1	1937 2	N	-0-			-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	25 1	2536 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3099	-0-	99	99	25 1	3074 2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	25 1	1959 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	1945	-0-	-545	-0-	25 1	1920 2	N	-0-			-0-
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				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3092		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SNOW OIL & GAS, INC.		798640													
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122				
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3				N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3				N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-				-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3				N	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3				N	-0-				-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3				N	-0-				-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523													
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112				
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3				Y	-0-				80
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3				Y	-0-				80
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3				Y	-0-				80
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				80
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				80
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				80

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES								
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		069153													
WELL #:		1		RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

OIL AND GAS DIVISION

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793						
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100	
M	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES		
RILEY, T. S. -F-									
		WELL #:		1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 3412	- 3491
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-	-0-
*06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H.							CNTY: GAINES		
		WELL #:		1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3270	- 3506
01	1116 N	321	-0-	-795	-0-	321 2	N	-0-	-0-
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	585 2	N	-0-	-0-
03	775 N	222	-0-	-553	-0-	222 2	N	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-
05	651 N	358	-0-	-293	-0-	358 2	N	-0-	-0-
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS							CNTY: GAINES		
		WELL #:		2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3320	- 3445
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	-0-
04	600 N	256	-0-	-344	-0-	256 2	N	-0-	-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-	-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-

BUCK, WALTER							CNTY: GAINES		
		WELL #:		1	RRCID -> 020117	COMPL. DATE 12/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
*06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

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

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510														
01		1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
*06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V. WELL #: 1 RRCID -> 097596 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON		47709 001 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING											
WELL #:		1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340											
M O	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7			
MASTERTSON UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301	
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	35	1	324	3	N	3					16			
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	N	2					18			
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	802	3	N	1					19			
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	138	1	661	3	N	1					20			
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	128	1	651	3	N	1	10	1			11			
06	720 N	489	-0-	-231	-0-	489	2			N	-0-					11			
MASTERTSON "A-6"										WELL #:		6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443	
01	1023 N	808	-0-	-215	-0-	78	1	726	3	N	4					21			
02	840 N	717	-0-	-123	-0-	4	9	711	3	N	3					24			
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	2					26			
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	125	1	599	3	N	1					27			
05	806 N	648	-0-	-158	-0-	107	1	541	3	N	-0-	14	1			13			
06	810 N	327	-0-	-483	-0-	326	2	1	9	N	1					14			
MASTERTSON "A-1"										WELL #:		1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MASTERTSON RANCH										WELL #:		2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			

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	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		
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			150		
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			150		
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-			150		
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			150		
05	558 N	99	-0-	-459	-0-	99 3	N	-0-			150		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150		

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

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC				175118									
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 -	5868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 -	5969
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 -	5908
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 -	5930
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9		

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118								
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928				
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	3	N	11	42
02	1120 N	884	-0-	-236	-0-	4	1	871	3	N	8	50
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1233	3	N	5	55
04	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	190	1	914	3	N	3	58
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	169	1	858	3	N	1	25
06	1290 N	626	-0-	-664	-0-	625	2	1	9	N	1	26

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900				
01	2480 X	1664	-0-	-816	-0-	159	1	1471	3	N	31	77
02	2240 X	1500	-0-	-740	-0-	7	1	1468	3	N	23	100
03	2480 X	1788	-0-	-692	-0-	108	1	1666	3	N	13	113
04	2400 X	1479	-0-	-921	-0-	253	1	1216	3	N	9	122
05	2139 X	1352	-0-	-787	-0-	222	1	1127	3	N	3	26
06	1740 X	653	-0-	-1087	-0-	649	2	4	9	N	4	30

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A				
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20										
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	5
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	5
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	5
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	5
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976											
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-				51
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				51
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-				51
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				51
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				51
06	0 N	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		
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-				12
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-				12
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-				12
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-				12
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3	N	-0-				12
06	0 N	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		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-				19
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-				19
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-				19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				19
06	0 N	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		
01	930 N	422	-0-	-508	-0-	422	3	N	-0-				126
02	924 N	195	-0-	-729	-0-	195	3	N	-0-				126
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-				126
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3	N	-0-				126
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-				126
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 - 5912		
01	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495	3	N	-0-				93
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-				93
03	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	3	N	-0-				93
04	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3	N	-0-				93
05	1581 N	830	-0-	-751	-0-	830	3	N	-0-				93
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-				93

WILD HORSE ENERGY		923282			CAPACITY		CNTY: COTTLE						
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-				8
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-				8
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-				8
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-				8
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-				8
06	300 N	85	-0-	-215	-0-	85	2	N	-0-				8

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

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	

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

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382							
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731	

FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758	

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING		//CONT.//		121055											
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838	-	4860	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

D C OIL COMPANY, INC. <th colspan="2">196082 <th colspan="12"></th> </th>		196082 <th colspan="12"></th>													
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882	-	4948	
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3		Y	-0-					-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-					-0-
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-					-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-					-0-
*06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-					-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873	-	4971	
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3		Y	-0-					-0-
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-					-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-					-0-
*06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-					-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864	-	4964	
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3		Y	-0-					-0-
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-					-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-					-0-
*06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-					-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756	-	4890	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874	-	4964	
01	310 #	163	-0-	-147	-0-	163	3		N	-0-					65
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					65
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-					65
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-					65
05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-					65
*06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-					65

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489									
PERKINS, J. J.			WELL #:		1	RRCID -> 020502			COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH	4892 PERF. 4815 - 4892		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01		75 R	75	-0-	-0-	-0-		31	1	44	9	Y	40	169
02		83 R	83	-0-	-0-	-0-		28	1	55	9	Y	50	219
03		93 #	74	-0-	-19	-0-		30	1	44	9	Y	40	121
04		88 R	88	-0-	-0-	-0-		30	1	58	9	Y	53	174
05		94 R	94	-0-	-0-	-0-		30	1	64	9	Y	58	232
06		90 #	41	-0-	-49	-0-		30	1	11	9	Y	10	122

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

01		361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	2			Y	-0-	-0-
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-		343	2			Y	-0-	-0-
03		434 #	359	-0-	-75	-0-		359	2			Y	-0-	-0-
04		348 R	348	-0-	-0-	-0-		348	2			Y	-0-	-0-
05		372 #	331	-0-	-41	-0-		331	2			Y	-0-	-0-
*06		375 R	375	-0-	-0-	-0-		375	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		

01		265 R	265	-0-	-0-	-0-		209	2	56	9	Y	51	133
02		340 R	340	-0-	-0-	-0-		301	2	39	9	Y	35	168
03		451 R	451	-0-	-0-	-0-		387	2	64	9	Y	58	226
04		489 R	489	-0-	-0-	-0-		444	2	45	9	Y	41	152
05		372 #	329	-0-	-43	-0-		290	2	39	9	Y	35	187
06		450 #	289	-0-	-161	-0-		254	2	35	9	Y	32	219

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

01		133 R	133	-0-	-0-	-0-		104	2	29	9	Y	26	65
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-		151	2	19	9	Y	17	82
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-		193	2	32	9	Y	29	111
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-		222	2	23	9	Y	21	75
05		186 #	165	-0-	-21	-0-		145	2	20	9	Y	18	93
06		210 #	145	-0-	-65	-0-		127	2	18	9	Y	16	109

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

01		190 R	190	-0-	-0-	-0-		180	1	10	9	Y	9	17
02		182 R	182	-0-	-0-	-0-		171	1	11	9	Y	10	27
03		248 #	188	-0-	-60	-0-		179	1	9	9	Y	8	5
04		193 R	193	-0-	-0-	-0-		174	1	19	9	Y	17	22
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-		166	1	9	9	Y	8	30
*06		191 R	191	-0-	-0-	-0-		187	1	4	9	Y	4	7

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

01		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-	-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-		28	1			Y	-0-	-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	1			Y	-0-	-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	1			Y	-0-	-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	1			Y	-0-	-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	1			Y	-0-	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN					
FINALY RESOURCES LLC				268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 31	RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	1		Y	-0-			14
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			14
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1		Y	-0-			14
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	1		Y	-0-			14
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	1		Y	-0-			14
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			14

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #: 1	RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4808 - 4828				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	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				
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	1		Y	-0-			1
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	1		Y	-0-			1
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-			1
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			1
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			1
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35	RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 4908	PERF. N/A				
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	1		Y	-0-			105
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	1		Y	-0-			105
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1		Y	-0-			105
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	1		Y	-0-			105
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	1		Y	-0-			105
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			105

JOPLIN OIL CO., INC.				445469	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 - 4774				
DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15									
01	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-			130
02	392 #	346	-0-	-46	-0-	346	3		N	-0-			130
03	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-			130
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			130
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			130
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			130

KALA OIL COMPANY				450240	RRCID -> 056795		COMPL. DATE 10/29/1973	TOTAL DEPTH 4855	PERF. N/A				
RUCKER				WELL #: 1 A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: COCHRAN					
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240												
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->		097282	COMPL. DATE		12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 -	4892	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->		105032	COMPL. DATE		10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 -	4926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731	
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

M.B.J. OPERATING		518210														
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->		059631	COMPL. DATE		03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472	

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->		062257	COMPL. DATE		08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63	
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART ENERGY II, LLC				819609													
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875					
01		3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03		2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04		3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370													
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 -	4747
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 -	4738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

WALKING X OIL CO.		892810											
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
YUCCA ENERGY, INC.				950335										
CRAWFORD, M. M.				WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A	

01	682 R	682	-0-	-0-	-0-	662	3	20	9	N	18		130	
02	672 #	608	-0-	-64	-0-	598	3	10	9	N	9		139	
03	744 #	624	-0-	-120	-0-	616	3	8	9	N	7		146	
04	720 #	608	-0-	-112	-0-	602	3	6	9	N	5		151	
05	744 #	564	-0-	-180	-0-	560	3	4	9	N	4		155	
06	660 #	619	-0-	-41	-0-	613	3	6	9	N	5		160	

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	

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUMBLE LOUISIANA LAND				WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346	

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.				WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454	

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.				WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357	

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.				WELL #:	2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357	

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		//CONT.//		923282								
MASTERTSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-			-0-
02		168 N	74	-0-	-94	-0-	74 2	N	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
05		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	N	-0-			-0-
06		120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2	N	-0-			-0-

MIRAGE (STRAWN)				62042 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCURRY			
MANZANITA OPERATING, LLC				525052								
MIRAGE WATERFLOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277727	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7358 - 7370	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #:		A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE	08/19/1987	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5252 - 5256	
01	27590	15530	-0-	-12060	14799	55 1	15372 2	Y	94			137
						103 9						
02	24920	14111	-0-	-10809	3990	47 1	13984 2	Y	73			210
						80 9						
03	19871 R	15881	-0-	-3990	-0-	55 1	15801 2	Y	23	178 1		55
						25 9						
04	15090 #	15074	-0-	-16	-0-	55 1	14978 2	Y	37			92
						41 9						
05	15624 #	14711	-0-	-913	-0-	55 1	14612 2	Y	40			132
						44 9						
06	15360 #	14099	-0-	-1261	-0-	55 1	14030 2	Y	13			145
						14 9						

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066					
HENRY "5"		WELL #: 5											
01	0	-0-	-0-	-0-	6153				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	6153				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	6153				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	6153				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	6153				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		10/01/2016									
FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15				268
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	183	1		114
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	182	1		47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59				106
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34				140
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	179	1		44

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)												
CASE OIL												
DAVIS-JONES												
73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
139105												
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CREED OPERATING CO., LLC												
GIBSON, J.J.												
188555												
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	3			43
02		647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			43
03		1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			43
04		1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			43
05		829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			43
06		1170	N	555	-0-	-615	-0-	555	3			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC												
MASTERSON RANCH												
700976												
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			-0-
02		196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			-0-
03		236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			-0-
04		170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			-0-
05		217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBSON, J. J. "34"												
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERSON RANCH 40												
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			-0-
02		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
03		18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERSON RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-
02		133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
03		124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			-0-
04		144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			-0-
05		155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)										//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976										WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3		Y	-0-					-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GIBSON, J. J. "40"										WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GIBSON, J. J.										WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		Y	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		Y	-0-					-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		Y	-0-					-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		Y	-0-					-0-
*05		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASTERSON RANCH 41										WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PRUDENCE (ATOKA)										73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
OASIS OPERATING, INC.										WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157	
RATLIFF										617470							
01		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		3533	2		N	-0-					94
02		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		4922	2		N	-0-					94
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-		5567	2		N	-0-					94
04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		5226	2		N	-0-					94
05		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-		5164	2		N	-0-					94
*06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-		3187	2		N	-0-					94
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC										700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
MASTERSON, FLOYCE										WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-					132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-					132
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					132
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976		MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:	2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-				17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-				17
*05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-				17
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 -	6154
01		1550 N	1020	-0-	-530	-0-	1020	3		N	-0-				-0-
02		1400 N	874	-0-	-526	-0-	874	3		N	-0-				-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-				-0-
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-				-0-
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-				-0-
06		1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	3		N	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		GUNN OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8346 -	8980
01		2418 X	1888	-0-	-530	-0-	7	1	1842	2	N	35	186	1	102
02		2072 X	1525	-0-	-547	-0-	39	9	1351	2	N	141	169	1	74
03		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	155	9	4108	2	N	173	192	1	55
04		2220 X	42	-0-	-2178	-0-	44	1							
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	190	9	3	2	N	-0-			55
06		2340 X	2256	-0-	-84	-0-	39	1	1674	2	N	329	372	1	12
							29	1							
							362	9							
							23	1	2153	2	N	73			85
							80	9							

BROTHERS		5		RRCID ->		197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812 -	8436			
01		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	63	1	2257	2	N	-0-			30
02		2100 N	2032	-0-	-68	-0-	63	1	1969	2	N	-0-			30
03		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	70	1	2171	2	N	-0-			30
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2364	2	N	-0-			30
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	70	1	2461	2	N	-0-			30
*06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	70	1	2304	2	N	-0-			30

PETEX		659782		WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190 -	7510
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	Y	14	35	1	21
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-			21
03		2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923	2			Y	-0-			21
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1779	2	24	9	Y	22			43
05		2573 X	1175	-0-	-1398	-0-	1175	2			Y	-0-			43
06		1860 X	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			Y	-0-			43

WINDFOHR, A.B. 10		2		RRCID ->		155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7306 -	7727			
01		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
02		560 N	538	-0-	-22	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
03		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
05		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
*06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-	-0-
02	728 N	452	-0-	-276	-0-	452	2			Y	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-	-0-
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2			Y	-0-	-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	-0-
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
01	403 N	224	-0-	-179	-0-	213	2	11	9	Y	10	4
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	4
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	686	2	53	9	Y	48	10
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	644	2	48	9	Y	44	8
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-	8
*06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	801	2	66	9	Y	60	16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
01	3100 N	2057	-0-	-1043	2349	1952	2	105	9	Y	95	50
02	2800 N	2211	-0-	-589	1760	2211	2			Y	-0-	50
03	3100 N	2316	-0-	-784	976	2149	2	167	9	Y	152	50
04	3000 N	2342	-0-	-658	318	2179	2	163	9	Y	148	39
05	2396 N	2078	-0-	-318	-0-	2078	2			Y	-0-	39
*06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2179	2	179	9	Y	163	53

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	888	2	59	9	Y	54	22
02	1064 N	683	-0-	-381	-0-	683	2			Y	-0-	22
03	992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2			Y	-0-	22
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	844	2	65	9	Y	59	16
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-	16
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-	16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
01	1705 N	976	-0-	-729	-0-	974	2	2	9	Y	2	1
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-	1
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	1
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2	1
05	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2			Y	-0-	1
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-	1

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-	-0-
02	784 N	661	-0-	-123	-0-	661	2			Y	-0-	-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	-0-
05	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-	-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	535	-0-	-488	-0-	535	2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	366	-0-	-642	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
03	651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-		-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-		-0-
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643	
01	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
02	644 N	427	-0-	-217	-0-	427	2	Y	-0-		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934	
01	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1868	2	Y	114	111 1	51
02	1932 N	1541	-0-	-391	-0-	1541	2	Y	-0-		51
03	2077 N	1435	-0-	-642	-0-	1435	2	Y	-0-		51
04	1920 N	1673	-0-	-247	-0-	1553	2	Y	109	123 1	37
05	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2	Y	-0-		37
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2	Y	-0-		37

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
01	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2	Y	-0-		-0-
02	1176 N	1062	-0-	-114	-0-	1062	2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2	Y	-0-		-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724	
01	3410 X	2379	-0-	-1031	-0-	2359	2	Y	18	60 1	31
02	3080 X	2457	-0-	-623	-0-	2457	2	Y	-0-		31
03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	Y	-0-		31
04	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	2992	2	Y	38		69
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	Y	-0-		69
06	2940 X	2500	-0-	-440	-0-	2500	2	Y	-0-		69

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE											
PETEX //CONT.// 659782											
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			-0-
02		840 N	381	-0-	-459	-0-	381	2			-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			-0-
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			-0-
*06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646											
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			-0-
02		644 N	238	-0-	-406	-0-	238	2			-0-
03		682 N	144	-0-	-538	-0-	144	2			-0-
04		390 N	122	-0-	-268	-0-	122	2			-0-
05		279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2			-0-
*06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780											
01		1240 N	885	-0-	-355	-0-	885	2			-0-
02		1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1244	2			-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			-0-
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			-0-
05		1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1029	2			-0-
06		1170 N	837	-0-	-333	-0-	837	2			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074											
01		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			-0-
02		980 N	842	-0-	-138	-0-	842	2			-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			-0-
05		930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2			-0-
06		990 N	682	-0-	-308	-0-	682	2			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856											
01		2945 X	1994	-0-	-951	-0-	1977	2	17	9	30
02		2660 X	2161	-0-	-499	-0-	2161	2			30
03		2945 X	1593	-0-	-1352	-0-	1593	2			30
04		2850 X	1793	-0-	-1057	-0-	1769	2	24	9	52
05		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			52
*06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			52

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236											
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			-0-
05		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572											
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	2	11	9	14
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			14
03		1767 N	1175	-0-	-592	-0-	1175	2			14
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1341	2	19	9	31
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			31
*06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			31

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE
01		2914 X	2402	-0-	-512	-0-	2281	2	121	9	Y	110
02		2828 X	1629	-0-	-1199	-0-	1629	2			Y	-0-
03		3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2292	2	178	9	Y	162
04		3030 X	2368	-0-	-662	-0-	2203	2	165	9	Y	150
05		2697 X	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			Y	-0-
*06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2603	2	213	9	Y	194

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-
02		616 N	575	-0-	-41	-0-	575	2			Y	-0-
03		651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-
05		651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2			Y	-0-
06		570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2			Y	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-
02		1064 N	411	-0-	-653	-0-	411	2			Y	-0-
03		1271 N	303	-0-	-968	-0-	303	2			Y	-0-
04		1230 N	299	-0-	-931	-0-	299	2			Y	-0-
05		465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			Y	-0-
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 1 RRCID -> 225378 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 6 RRCID -> 225379 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 3 RRCID -> 225380 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078

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

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44

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

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

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

SEABOARD OPERATING CO.		760960							
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RITZ (SAN ANDRES) JOINT RESOURCES COMPANY CHILDREN'S HOME			76979 375 440742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
WELL #:			1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5253 - 5545	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. MANN GAS UNIT			82225 852 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #:			1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298	
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-

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

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

GIBBS GAS UNIT			WELL #:		1 RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271	
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT			WELL #:		9 RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262	
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
01	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
01	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	2520 X	81	-0-	-2439	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327			
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-	-0-	-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3	N	-0-			-0-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3373	-0-	273	273	3373	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3149	-0-	149	422	3149	3	N	-0-			-0-
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-

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

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369				
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-

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

M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210 7		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	7657 X	6173	-0-	-1484	-0-	6173 3		N	-0-			-0-
02	6916 X	6677	-0-	-239	-0-	6677 3		N	-0-			-0-
03	7502 X	7076	-0-	-426	-0-	7076 3		N	-0-			-0-
04	7260 X	6525	-0-	-735	-0-	6525 3		N	-0-			-0-
05	7502 X	6806	-0-	-696	-0-	6806 3		N	-0-			-0-
06	7140 X	4400	-0-	-2740	-0-	4400 3		N	-0-			-0-

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

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	198 3	14 9	N	13			107
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184 3	11 9	N	10			117
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	163 3	13 9	N	12			129
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	137 3	9 9	N	8			137
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	134 3	11 9	N	10			147
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	101 3	9 9	N	8			155

TEX-MEX 89005 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 KNIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 128792 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160

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

TEX-PAC (YATES)										89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION JONES 24-7										753981									
WELL #:										1		RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

THOMAS (ATOKA CONGL.)										89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT										339493									
WELL #:										1		RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6158 - 6168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

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
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-				-0-				
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-				
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-				-0-				
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-				-0-				
*05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-				-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

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

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
01		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-				203				
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-				203				
03		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-				203				
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-				203				
05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-				203				
*06		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-				203				

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

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

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

01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-					-0-
02	1876 N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2	N	-0-		-0-					-0-
03	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2	N	-0-		-0-					-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		-0-					-0-
05	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1268	2	N	-0-		-0-					-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

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

01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2	N	-0-		-0-					113
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2	N	-0-		-0-					113
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	N	-0-		-0-					113
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2	N	-0-		-0-					113
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2	N	-0-		-0-					113
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2	N	-0-		-0-					113

VCG (CONGL.) 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MARTIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

01	11036 X	9267	-0-	-1769	-0-	9180	2	87	9	N	79	191	1	227
02	9968 X	8553	-0-	-1415	-0-	8391	2	162	9	N	147	183	1	186
03	10385 X	9269	-0-	-1116	-0-	8975	2	294	9	N	267	183	1	270
04	10020 X	8885	-0-	-1135	-0-	8857	2	28	9	N	25	184	1	111
05	10168 X	9338	-0-	-830	-0-	9229	2	109	9	N	99			210
*06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	8919	2	296	9	N	269	184	1	295

MAJORS A WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	4061 X	3697	-0-	-364	-0-	3566	2	131	9	N	119	184	1	91
02	3668 X	3057	-0-	-611	-0-	3013	2	44	9	N	40			131
03	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	3474	2	22	9	N	20			151
04	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3353	2	142	9	N	129	186	1	94
05	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3413	2	52	9	N	47			141
06	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-			141

LHB WELL #: 1 RRCID -> 255197 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	449	2	18	9	N	16	2	8	151
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	429	2	14	9	N	13			164
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	367	2	13	9	N	12			176
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	311	2	66	9	N	60	184	1	52
05	496 N	138	-0-	-358	-0-	135	2	3	9	N	3			55
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	172	2	8	9	N	7			62

KOEGLER WELL #: 1 RRCID -> 265447 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853

01	11563 X	10611	-0-	-952	-0-	10589	2	22	9	N	20			69
02	10444 X	9607	-0-	-837	-0-	9527	2	80	9	N	73			142
03	11005 X	10468	-0-	-537	-0-	10468	2			N	-0-			142
04	10650 X	9975	-0-	-675	-0-	9879	2	96	9	N	87	185	0	44
05	10850 X	6430	-0-	-4420	-0-	6430	2			N	-0-			44
06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-			44

RUSSELL WELL #: 10 RRCID -> 281215 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948

01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-			112
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	2	N	19	5	8	126
						21	9							
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	34	1	945	2	N	-0-			126
04	990 X	615	-0-	-375	-0-	35	1	580	2	N	-0-			126
05	1550 N	661	-0-	-889	-0-	35	1	626	2	N	-0-			126
06	960 N	750	-0-	-210	-0-	35	1	715	2	N	-0-			126

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
DENVER UNIT		WELL #: 4236GC		RRCID -> 096172		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848					
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	220945 X	220945	-0-	-0-	-0-	220660 2	285 9	N	259	259 0	-0-
02	218480 X	218480	-0-	-0-	-0-	218219 2	261 9	N	237	237 0	-0-
03	238155 X	238155	-0-	-0-	-0-	237911 2	244 9	N	222	222 0	-0-
04	218753 X	218753	-0-	-0-	-0-	218474 2	279 9	N	254	254 0	-0-
*05	217853 X	217853	-0-	-0-	-0-	217607 2	246 9	N	224	224 0	-0-
06	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 4659 - 4723	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736	
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843 PERF. 4740 - 4787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772 PERF. 4665 - 4724		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4705 - 4732		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854 PERF. 4962 - 5010		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC				748093						
RATTLESNAKE AGI				WELL #: 1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980	
M	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9640 3	N	-0-		-0-
02	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15564 3	N	-0-		-0-
03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953 3	N	-0-		-0-
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518 3	N	-0-		-0-
05	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11539 3	N	-0-		-0-
*06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246 3	N	-0-		-0-

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

CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	5983 X	5620	-0-	-363	-0-	86	1	Y	223	218	75
						245	9				
02	5152 X	4638	-0-	-514	-0-	80	1	Y	163	180	58
						179	9				
03	5704 X	4941	-0-	-763	-0-	86	1	Y	128	66	120
						141	9				
04	5520 X	5088	-0-	-432	-0-	91	1	Y	177	181	116
						195	9				
05	5673 X	5127	-0-	-546	-0-	93	1	Y	177	190	103
						195	9				
06	5430 X	4619	-0-	-811	-0-	91	1	Y	145	117	131
						160	9				

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	87	85	29
						96	9				
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	42	1	Y	110	100	39
						121	9				
03	3069 X	2660	-0-	-409	-0-	47	1	Y	107	47	99
						118	9				
04	2970 X	2499	-0-	-471	-0-	44	1	Y	137	146	90
						151	9				
05	3007 X	2637	-0-	-370	-0-	47	1	Y	139	149	80
						153	9				
06	2910 X	2477	-0-	-433	-0-	50	1	Y	112	91	101
						123	9				

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

(GWN415)

08/16/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS